



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ОРЕЛ»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕЛ»**

**НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(Актуализация на 2025 год)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Том 2

2024 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ Г. ОРЛА	8
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	8
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	20
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	32
РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	33
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	33
2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии	34
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	34
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа и по каждому источнику отдельно	120
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно	120
РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	130
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	130
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по г. Орла в целом и по каждой системе отдельно	163
РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА	228
4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения г. Орла (не менее двух, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)	220
4.1.1 Вариант 1. «Инерционный»	220
4.1.2 Вариант 2. «Эффективный»	245

4.1.3. Вариант 3. «Перспективный»	261
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения г. Орла	280
РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	286
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	286
5.2. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	291
5.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	298
5.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	298
5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	299
5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	299
5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	302
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	303
5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	482
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	483
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	483
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	483
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок	495

тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	495
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	497
РАЗДЕЛ 7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	509
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	509
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	509
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	510
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива	510
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	561
8.3. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения	561
8.4. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	561
РАЗДЕЛ 9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	564
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	564
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов	574
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	608
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения	608
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	608

РАЗДЕЛ 10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) 610

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 610

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 610

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 612

10.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 623

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах МО «ГОРОД ОРЁЛ» 641

РАЗДЕЛ 11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ 641

РАЗДЕЛ 12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 641

РАЗДЕЛ 13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХемой ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХемой И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХемой ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г.ОРЛА 641

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 641

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 641

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 641

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 641

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 642

13.6. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения г. Орла, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 642

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения г. Орла для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	642
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА	643
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	643
14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	643
14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	644
14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	644
14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности	659
14.6. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	664
14.7. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	664
14.8. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	664
14.9. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	664
14.10. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	667
14.11. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	667
14.12. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	674
14.13. Индикаторы, характеризующие функционирование источников	682
14.14. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	704
14.15. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	708

14.16. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	716
14.17. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории г. г. Орла	716
14.18. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения г. Орла с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения	716
РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	717
15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	717
15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	738
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей	738
РАЗДЕЛ 16 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	739
16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	739
<i>16.1.1. Выбросы в атмосферу</i>	739
<i>16.1.2. Выбросы в водный объект</i>	742
<i>16.1.3. Объемы (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива</i>	744
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	745
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	748
16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	751
16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	751
16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	751

РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Часть перспективных потребителей не может быть обеспечена от существующих источников теплоснабжения, поэтому для них предусматривается автономных или крышных котельных (Таблица 5.1.1).

Таблица 5.1.1 - Строительство новых блочно-модульных котельных.

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
1	Комплекс автономных котельных №1	1,5	0,71	2032	Малоэтажное строительство	1
					Строительство культурно-досугового центра с размещением в нем учреждения культурно-досугового типа и библиотеки	в районе ул. Российская
2	Комплекс автономных котельных №2	2,5	1,29	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	2
					Размещение учреждения культурно-досугового типа и библиотеки в составе культурно-спортивного учреждения	в районе Московское шоссе – ул. Дубовая Роща – ул. Благиной
3	Автономная котельная №3	1,5	0,56	2028	Малоэтажное строительство	3
4	Комплекс автономных котельных №4	3,5	1,94	2028	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	4
					Строительство детского сада	в районе ул. Левый берег Оки – ул. Болховская – ул. Октябрьская
5	Автономная котельная №5	7,5	3,61	2030	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	5
6	Комплекс автономных котельных №6	3	1,72	2026	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	6
					Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа)	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская
					Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа)	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская
					Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа)	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская
7	Комплекс автономных котельных №7	2,5	1,31	2026	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	7
					Строительство детского сада на 110-120 мест (2 этажа)	в районе ул. Старо-Московская – ул. Прядильная
					Строительство детского сада	в районе ул. Старо-Московская – ул. Пушкина
8		3,5	2,09	2028	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	8

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
	Комплекс автономных котельных №8				Строительство детского сада	в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская
					Строительство школы	в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская
					Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Квартал, ограниченный улицами: 1 Курская-5 Августа
9	Комплекс автономных котельных №9	4	2,46	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	9
					Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Территория на пересечении ул. 1-я Посадская с ул. Черкасская в кадастровом квартале № 57:25:0020315
10	Комплекс автономных котельных №10	5,4	2,76	2028	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	10
					Строительство детского сада на 230 мест	в районе ул. Полковника Старина в микрорайоне «Зареченский»
					Строительство встроенно-пристроенного в жилой дом детского сада на 230 мест	в районе бул. Молодежи в микрорайоне «Зареченский»
					Размещение библиотеки и учреждения культурно-досугового типа в составе спортивного комплекса	на территории микрорайона «Зареченский»
11	Комплекс автономных котельных №11	3	1,78	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	11
					Строительство детского сада на 120 мест (встроенно-пристроенный в жилой дом)	302028, Орловская область, г. Орел, ул. Раздольная
12	Комплекс автономных котельных №12	1	0,56	2026	Строительство детского сада на 90 мест (2 этажа)	12
					Строительство 2 детских садов на 40 мест (1 этаж)	в районе ул. Паровозная
					Строительство 2 детских садов на 40 мест (1 этаж)	в районе ул. Паровозная
					Строительство школы на 660 мест (3 этажа)	в районе ул. Паровозная
					Строительство 2 спортивных залов в составе горгово-развлекательных центров	в районе ул. Паровозная
					Строительство 2 спортивных залов в составе горгово-развлекательных центров	в районе ул. Паровозная

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
					Строительство торгово-развлекательного комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Паровозная
					Строительство 3 торгово-развлекательных комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Паровозная
13	Автономная котельная №13	1	0,10	2034	Строительство детского сада на 250 мест	13
14	Автономная котельная №14	1	0,04	2027	Строительство детского сада на 140 мест	14
15	Автономная котельная №15	1	0,04	2028	Строительство детского сада на 280 мест	15
16	Автономная котельная №16	1	0,04	2030	Строительство детского сада (ясли) в 795 квартале города Орел на 180 мест	16
17	Автономная котельная №17	1	0,03	2027	Строительство детского сада	17
18	Комплекс автономных котельных №18	1	0,16	2031	Строительство школы	18
					Строительство детского сада	в районе ул. Живописная – ул. Калакина – ул. Леонова – ул. Маресьева
19	Комплекс автономных котельных №19	1	0,20	2029	Строительство детского сада на 280 мест	19
					Строительство культурно-спортивного комплекса с размещением учреждений культурно-досугового типа и библиотеки	в районе ул. Колхозная – ул. Карачевская
20	Автономная котельная №20	1	0,04	2034	Строительство детского сада на 240 мест	20
21	Автономная котельная №21	1	0,04	2031	Строительство детского сада	21
23	Автономная котельная №22	1	0,23	2030	Строительство школы на 550 мест	23
24	Комплекс автономных котельных №23	1	0,29	2027	Строительство учреждения культурно-досугового типа	24
					Строительство гостиницы	в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны
					Строительство торгового центра	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Предполагаемый год ввода	Подключаемые объекты	
					Наименование объекта по генеральному плану	Описание места размещения объекта
25	Комплекс автономных котельных №24	1	0,09	2032	Строительство культурно-досугового комплекса с размещением учреждения культурно-досугового типа и библиотеки (культурно-досуговый центр)	25
					Строительство торгового комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе Наугорского шоссе
26	Комплекс автономных котельных №25	1	0,07	2026	Строительство спортивного комплекса	26
					Строительство торгового комплекса	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Прокуровская, Московского шоссе
27	Автономная котельная №26	1	0,02	2033	Строительство гостиницы	27
28	Автономная котельная №27	1	0,04	2031	Строительство торгово-развлекательного комплекса	28
29	Автономная котельная №28	1	0,04	2026	Строительство торгово-развлекательного комплекса	29
30	Автономная котельная №29	1	0,04	2028	Строительство торгового комплекса	30
31	Автономная котельная №30	1	0,04	2031	Строительство торгового центра	31

5.2. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

На территории г. Орла действуют два источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – Орловская ТЭЦ и Орловская ГТ ТЭЦ, которые обеспечивают большую часть потребности города в тепловой энергии.

Орловская ТЭЦ работает на оптовом рынке электрической мощности и энергии, а Орловская ГТ ТЭЦ работает на розничном рынке.

В приоритетном варианте 2 мастер-плана предполагается, что оба источника продолжают нести существующую тепловую нагрузку, к Орловской ТЭЦ подключаются дополнительные потребители в рамках существующего резерва располагаемой мощности. В соответствии с утвержденными схемами электроснабжения расширение данных источников не предусмотрено. Также не требуется строительство новых источников, переоборудование существующих котельных в источники комбинированной выработки. Поэтому в рамках программ реконструкции источников реализуются мероприятия по поддержанию существующего оборудования в работоспособном состоянии, повышению его надежности. Подробный перечень мероприятий с оценкой их стоимости приведен в Таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1 – Мероприятия по реконструкции и модернизации Орловской ТЭЦ

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №1, Орловская ТЭЦ	58 711,95					
Модернизация распределительных устройств ГРУ-6кВ 1 и 2 СШ, СБРУ-6кВ, 0,4кВ гидроузла, Орловская ТЭЦ		102 500,60	79 722,54			
Техническое перевооружение здания части среднего давления с демонтажем аварийной части, Орловская ТЭЦ		12 520,00	82 097,15	130 924,26	135 480,00	
Модернизация системы пожарного водопровода мазутного хозяйства, Орловская ТЭЦ		12 466,60				
Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-5 ст. №7, Орловская ТЭЦ		30 637,16				
Оборудование не требующее монтажа, Орел		4 670,16				
Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-4 ст. №6, Орловская ТЭЦ				37 070,97		
Реконструкция газохода водогрейных котлов с монтажом дымососов уходящих газов, Орловская ТЭЦ					49 572,27	
Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №2, Орловская ТЭЦ					4 500,00	110 000,00
Модернизация градирни №3, Орловская ТЭЦ					6 250,00	65 000,00
Техническое перевооружение гидроузла, Орловская ТЭЦ					3 480,00	48 650,00
Модернизация щитов управления оперативного персонала, Орловская ТЭЦ						26 323,70

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Техническое перевооружение водогрейных котлов с заменой поверхностей нагрева, Орловская ТЭЦ						36 633,81
Итого	58 711,95	162 794,52	161 819,69	167 995,22	199 282,27	286 607,51

Приведенные мероприятия позволяют продлить срок службы основного оборудования Орловской ТЭЦ.

Пять муниципальных котельных переключаются на Орловскую ТЭЦ, что позволяет сократить расход топлива в целом по городу, улучшить экологическую обстановку в городе.

В г. Орел отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, которые поставляют мощность в вынужденном режиме.

В городе действуют котельные ООО «Орелгортеплоэнерго» и других организаций. Значительная часть котельных изношена, имеет высокое потребление топлива. По некоторым из них присоединенная нагрузка превышает располагаемую мощность. Для решения данных проблем в рамках инвестиционных программ теплоснабжающих организаций запланированы мероприятия по реконструкции источников теплоснабжения со снятием ограничений по их мощности (Таблица 5.2.2).

Таблица 5.2.2 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных "Орелгортеплоэнерго"

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
<i>Группа 1 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для снятия имеющегося дефицита тепловой мощности"</i>				
Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2024	17 987,83
Котельная ул. Генерала Родина, 69а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки. 2. Обеспечение надёжности теплоснабжения.	2028-2029	50 687,79
Котельная ул. Васильевская, 138а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Покрытие перспективной нагрузки. 2. Обеспечение надёжности теплоснабжения.	2029-2030	21 626,79
Котельная пер. Ботанический, 2а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2025-2026	17 199,17
Котельная ул. Городская, 98к	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2027-2028	8 997,83
Котельная ул. Калинина, 6б	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2026-2027	31 242,47

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
Котельная ул. Карачевская, 29а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2030-2031	16 306,60
Котельная пер.Карачевский, 23а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2027-2028	4 998,80
Котельная ул. Комсомольская, 185а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2030-2031	7 253,63
Котельная ул. Красина, 6а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2028-2029	7 278,25
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2029-2030	29 061,00
Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2030-2031	41 609,94

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
Котельная ул. Веселая, 2	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2031-2032	2 046,76
Котельная ул. Лескова, 31а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2027-2028	4 548,90
Котельная ш. Наугорское, 27	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2032-2033	5 473,62
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. У 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2027-2028	4 948,81
Котельная ул. 3-я Курская, 3а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2026-2027	11 968,27
Котельная ул. Паровозная, 64б	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2032-2033	26 151,74

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
Котельная ул. Лесная, 9а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2028-2029	2 599,37
Котельная ул. Комсомольская, 261а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2029-2030	2 216,75
Котельная ул. Студенческая, 2а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2026-2027	3 893,29
Котельная ул. Силикатная, 28а	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2033-2034	9 803,86
<i>Группа 2 "Увеличение тепловой мощности источников для покрытия существующей нагрузки"</i>				
Реконструкция котельной по ул. Авиационная, 1	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой и снятия дефицита мощности. Установленная тепловая мощность котельной 20 Гкал/ч. 2. Снижение потерь в тепловых сетях котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2024	30 738,76
Котельная ул. Комсомольская, 206а	Комплексная реконструкция котельной с увеличением установленной мощности.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов.	2026-2027	40 157,31

Наименование источников	Наименование мероприятия	Обоснование проведения предлагаемых мероприятий	Год реализации	Прогнозная стоимость, тыс. руб., без НДС
		3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.		
Котельная пер. Шпагатный, 92	Комплексная реконструкция котельной с увеличением установленной мощности.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2026-2027	14 848,95
Котельная ул. Тульская, 24а	Комплексная реконструкция котельной с увеличением установленной мощности.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Снижение эксплуатационных расходов. 3. Обеспечения надёжности теплоснабжения.	2032-2033	24 718,64
<i>Группа 3 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</i>				
Котельная ул. Федотовой, 12	1. Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности. 2. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. 3. Выполнение мероприятий по энергосбережению.	1. Замена старого морально и физически устаревшего оборудования. 2. Покрытие перспективной нагрузки. 3. Снижение эксплуатационных расходов. 4. Обеспечение надёжности теплоснабжения.	2033-2034	9 487,61
Котельная ш. Наугорское , 29б	Комплексная реконструкция котельной с увеличением установленной мощности.	1. Покрытие перспективной нагрузки. 2. Обеспечение надёжности теплоснабжения.	2029-2030	97 230,49
Котельная пер. Огородный, 7а	Комплексная реконструкция котельной с увеличением установленной мощности.	1. Покрытие перспективной нагрузки. 2. Обеспечение надёжности теплоснабжения.	2030-2031	20 333,53

В таблице 5.2.3 представлены данные по изменению мощностей котельных или сохранении существующего уровня мощности с учетом обновления оборудования.

Таблица 5.2.3 - Изменение мощностей котельных или сохранении существующего уровня мощности с учетом обновления оборудования

№	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч		Изменение мощности	
		2023г	2035г.	Гкал/ч	%
1	Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)	19,50	19,50	0,00	0,00
2	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	19,50	19,50	0,00	0,00
3	Котельная ул. Матросова, 46б	10,75	10,75	0,00	0,00
4	Котельная ул. Васильевская, 138а	8,00	8,00	0,00	0,00
5	Котельная пер. Ботанический, 2а	7,45	7,45	0,00	0,00
6	Котельная ул. Городская, 98к	3,60	3,60	0,00	0,00
7	Котельная ул. Калинина, 6б	13,00	13,00	0,00	0,00
8	Котельная ул. Карачевская, 29а	5,80	5,80	0,00	0,00
9	Котельная пер.Карачевский, 23а	2,00	2,00	0,00	0,00
10	Котельная ул. Комсомольская,185а	2,58	2,58	0,00	0,00
11	Котельная ул. Красина, 6а	2,80	2,80	0,00	0,00
12	Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)	10,75	10,75	0,00	0,00
13	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	14,80	14,80	0,00	0,00
14	Котельная ул. Веселая, 2	0,70	0,70	0,00	0,00
15	Котельная ул. Лескова, 31а	1,82	1,82	0,00	0,00
16	Котельная ш. Наугорское, 27	1,80	1,80	0,00	0,00
17	Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б	1,98	1,98	0,00	0,00
18	Котельная ул. 3-я Курская, 3а	4,98	4,98	0,00	0,00
19	Котельная ул. Паровозная, 64б	8,60	8,60	0,00	0,00
20	Котельная ул. Лесная, 9а	1,00	1,00	0,00	0,00
21	Котельная ул. Комсомольская, 261а	0,82	0,82	0,00	0,00
22	Котельная ул. Студенческая, 2а	1,62	1,62	0,00	0,00
23	Котельная ул. Силикатная, 28а	3,1	3,1	0,00	0,00
24	Котельная ул.Авиационная, 1	19,92	20,00	0,08	0,40
25	Котельная ул. Комсомольская, 206а	4	4,50	0,50	12,50
26	Котельная пер. Шпагатный, 92	0,6	1,00	0,40	66,67
27	Котельная ул. Тульская, 24а	1,08	1,38	0,30	27,78
28	Котельная ул. Федотовой, 12	3	3,00	0,00	0,00
29	Котельная ш. Наугорское , 29б	6,86	12,00	5,14	74,93
30	Котельная пер. Огородный, 7а	0,43	1,20	0,77	179,07

5.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Схемой теплоснабжения не предусматривается совместная работа ТЭЦ и котельных на одну сеть.

5.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Вывод из эксплуатации, консервация или демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы – не требуется. Программы вывода оборудования из эксплуатации отсутствуют.

В приоритетном варианте 2 мастер-плана планируется вывод из эксплуатации котельных в связи с переключением их нагрузки на Орловскую ТЭЦ (смотри п/п 5.6).

5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Практически все действующие котельные водогрейные. Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок владельцами генерирующих активов не планируется, так как это технически и экономически неоправданно и наличия значительных незадействованных резервов электрической мощности на существующем источнике комбинированной выработки(Орловская ТЭЦ).

5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Мероприятия по переводу котельных в пиковый режим по отношению к источникам комбинированной выработки схемой теплоснабжения не предусматриваются.

В приоритетном варианте 2 развития системы теплоснабжения предусматриваются мероприятия по переключению нагрузок 5 котельных на Орловскую ТЭЦ (Таблицы 5.6.1)

Таблица 5.6.1 - Переключение котельных на Орловскую ТЭЦ, Вариант 2.

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Год реализации мероприятия
1	Котельная Пролетарская гора,1	1,44	2026
2	Котельная Ст. Разина, 11б	11,46	2027
3	Котельная ул. Левый берег реки Оки, 23	4,29	2028
4	Котельная ул. Матросова, 46б	8,76	2029
5	Котельная Наугорское ш., 13б	1,16	2029

На Рисунках 5.6.1-.5.6.5 приведены схемы переключения котельных на Орловскую ТЭЦ в рамках варианта 2 мастер-плана.

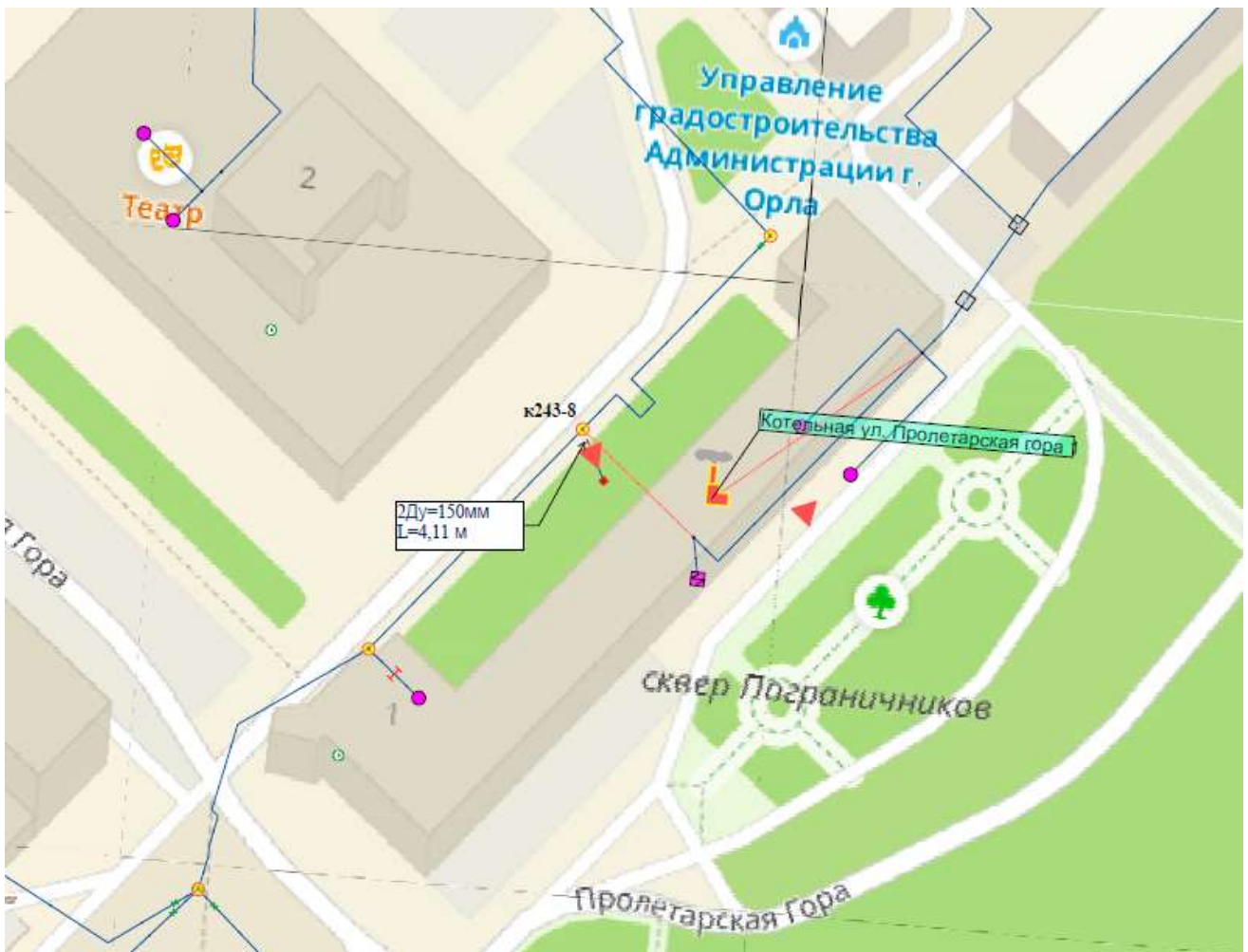


Рисунок 5.6.1 – Переключение котельной Пролетарская Гора, 1



Рисунок 5.6.2 – Переключение котельной Ст. Разина, 116

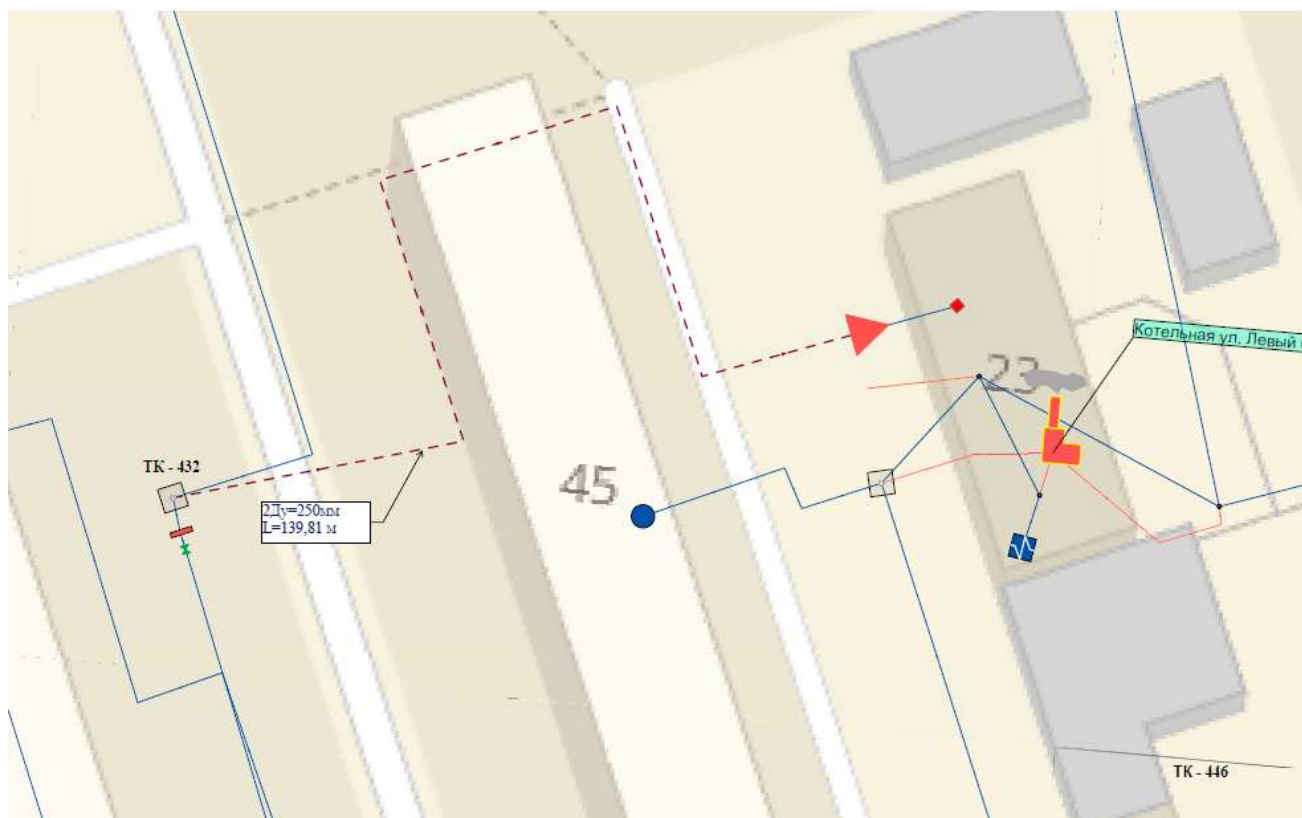


Рисунок 5.6.3 – Переключение котельной ул. Левый берег реки Оки, 23



Рисунок 5.6.4 – Переключение котельной ул. Матросова, 46б

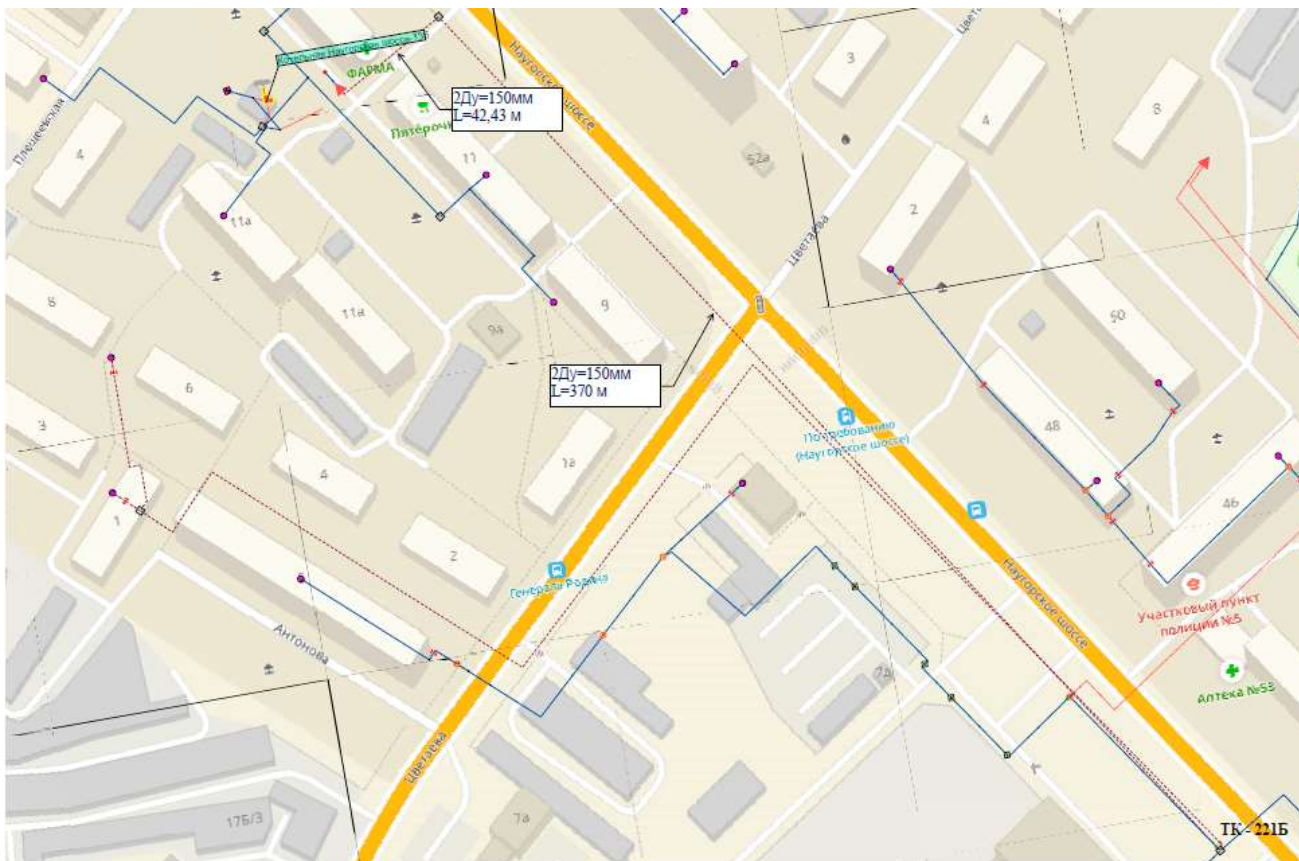


Рисунок 5.6.5 – Переключение котельной Наугорское ш., 13б

5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается схемой теплоснабжения. Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, а также покрытия тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Изменение к СанПиНу 2.1.4.1074-01». Температура в помещениях должна быть постоянной и находится на уровне не менее +18°C.

Выбор оптимального температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях. Рост тепловых потерь в сетях приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя, при увеличении его расхода в сети либо дальности транспортировки, вызывает повышение температурного графика. В зависимости от условий эксплуатации системы теплоснабжения производится срезка температурного графика отпуска тепла потребителям. При этом должен

обеспечиваться стабильный гидравлический режим системы, не требующий переналадки сетей и абонентских узлов. Расчет эксплуатационного температурного графика должен производиться для конкретных условий эксплуатации систем теплоснабжения перед предстоящим отопительным сезоном. Утвержденные температурные графики работы источников тепла городского округа представлены в Главе 1 Обосновывающих материалах в п/п 1.3.7.

Температурные графики существующих котельных на весь рассматриваемый расчетный срок остаются без изменений, так как являются оптимальными. Температурный график для новых блочно-модульных котельных предлагается определить на этапе проектирования котельных.

Для Орловской ТЭЦ предполагается повышение фактического температурного графика до нормативных значений – 110/70 °С. Выполнение мероприятий по наладке абонентов с установкой соответствующих дроссельных устройств.

5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Перспективные балансы существующей тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки, подробно рассмотрены в разделе 2 настоящего документа. На основе этих данных и с учетом сценариев развития выполнен баланс перспективной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки.

Сведения о перспективных балансах тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения для приоритетного варианта 2, приведены в таблицах 5.8.1. и 5.8.2

Таблица 5.8.1. - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, Гкал/ч. Вариант 2.

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<i>АО «Квадра» – «Орловская генерация»</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0
отборы паровых турбин, в том числе:	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая тепловая мощность станции	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде (есть только суммарное тепло на собств. нужды, Гкал/ч)	4,2	9,6	17,6	16,9	16,9	16,9	16,9	16,7	16,9	17,4	17,5	17,9	17,8	17,7	17,8	17,9	18,1
Потери в тепловых сетях в горячей воде	18,8	13,0	24,3	18,4	21,1	22,9	22,9	22,6	22,9	23,5	23,7	24,3	24,1	24,0	24,1	24,3	24,5
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по видам нагрузки	451,9	451,9	451,9	451,9	451,9	417,7	418,3	413,0	417,4	429,5	433,0	442,8	440,3	437,4	440,1	442,5	447,2
отопление и вентиляция	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	368,5	368,1	361,6	364,5	373,9	376,3	384,0	381,5	378,7	380,0	381,1	384,5
горячее водоснабжение	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	49,2	50,2	51,4	52,8	55,6	56,7	58,8	58,8	58,7	60,1	61,4	62,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по видам нагрузки	404,2	400,2	396,3	392,3	388,4	384,6	385,7	382,0	386,6	398,7	402,3	411,8	409,6	407,0	410,0	412,6	417,3
отопление и вентиляция	357,9	354,3	350,8	347,3	343,9	340,5	339,4	334,3	337,5	346,3	348,9	355,9	353,7	351,2	352,8	354,1	357,4
горячее водоснабжение	46,3	45,9	45,4	45,0	44,5	44,1	46,3	47,8	49,1	52,5	53,4	55,8	55,9	55,8	57,2	58,5	59,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	250,2	250,5	231,3	237,9	235,1	267,5	266,8	272,6	267,9	254,6	250,8	240,0	242,8	245,9	242,9	240,3	235,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	297,8	302,2	286,9	297,4	298,6	300,6	299,4	303,6	298,6	285,3	281,4	271,0	273,5	276,3	273,1	270,2	265,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
Максимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах станции при	328,9	325,6	341,8	332,2	332,0	330,9	330,0	325,1	328,4	337,0	339,6	346,5	344,4	342,0	343,6	344,9	348,2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	221,1	224,4	208,2	217,8	218,0	219,1	220,0	224,9	221,6	213,0	210,4	203,5	205,6	208,0	206,4	205,1	201,8
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
отопление и вентиляция	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
горячее водоснабжение	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде:	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,7	13,5	13,4	13,3	13,1	13,0	12,9	12,7	12,6	12,5	12,4	12,2
отопление и вентиляция	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	10,4	10,3	10,2	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,5	9,4
горячее водоснабжение	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,7	24,8	25,0	25,1	25,2	25,4	25,5	25,6	25,7	25,9	26,0	26,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,6	10,5	10,4	10,4	10,3	10,2	10,1	10,0	9,9	9,9	9,8	9,7

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,8	9,9	10,0	10,1	10,1	10,2	10,3

Таблица 5.8.2 - Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, Гкал/ч. Вариант 2.

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Орелгортеплоэнерго»																	
<i>Котельная ул. Авиационная, 1</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Располагаемая тепловая мощность станции	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	17,959	17,779	17,601	17,425	17,251	17,078	16,908	16,739	16,571	16,405	16,241	16,079
отопление	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,697	14,550	14,404	14,260	14,117	13,976	13,837	13,698	13,561	13,426	13,291	13,158
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,262	3,229	3,197	3,165	3,134	3,102	3,071	3,040	3,010	2,980	2,950	2,921
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-3,872	0,310	0,488	0,664	0,838	1,011	1,181	1,350	1,518	1,684	1,848	2,010
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360	13,360
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,477	14,351	14,226	14,103	13,981	13,861	13,741	13,623	13,506	13,390	13,275	13,161
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,119	-0,991	-0,866	-0,743	-0,621	-0,501	-0,381	-0,263	-0,146	-0,030	0,085	0,199

Котельная ул. Автовокзальная, 77

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Располагаемая тепловая мощность станции	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494	8,494
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	5,990	5,931	5,871	5,813	5,754	5,697	5,640	5,584	5,528	5,472	5,418	5,364
отопление	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,620	5,564	5,508	5,453	5,399	5,345	5,291	5,238	5,186	5,134	5,083	5,032
вентиляция	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186	0,185	0,183	0,181	0,179
горячее водоснабжение	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,170	0,169	0,167	0,165	0,164	0,162	0,160	0,159	0,157	0,156	0,154	0,152
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,072	2,131	2,191	2,249	2,308	2,365	2,422	2,478	2,534	2,590	2,644	2,698
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,408	5,359	5,309	5,260	5,212	5,164	5,117	5,070	5,024	4,978	4,932	4,887
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,086	1,135	1,185	1,234	1,282	1,330	1,377	1,424	1,470	1,516	1,562	1,607
<i>Котельная пер. Бетонный, 4а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021	3,021
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,917	1,897	1,878	1,860	1,841	1,823	1,804	1,786	1,769	1,751	1,733	1,716
отопление	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,612	1,596	1,580	1,564	1,548	1,533	1,517	1,502	1,487	1,472	1,458	1,443
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,305	0,302	0,299	0,296	0,293	0,290	0,287	0,284	0,281	0,279	0,276	0,273
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,036	1,056	1,075	1,093	1,112	1,130	1,149	1,167	1,184	1,202	1,220	1,237
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,446	1,432	1,419	1,405	1,392	1,378	1,365	1,352	1,340	1,327	1,314	1,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной)	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,715	0,729	0,742	0,756	0,769	0,783	0,796	0,809	0,821	0,834	0,847	0,859

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная пер. Ботанический, 2а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450
Располагаемая тепловая мощность станции	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	4,641	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,886	3,847	3,808	3,770	3,733	3,695	3,658	3,622	3,586	3,550	3,514	3,479
отопление	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,655	3,619	3,582	3,547	3,511	3,476	3,441	3,407	3,373	3,339	3,306	3,273
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,231	0,228	0,226	0,224	0,222	0,219	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,207
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,371	0,410	0,449	3,296	3,333	3,371	3,408	3,444	3,480	3,516	3,552	3,587

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300	5,300
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,509	3,478	3,447	3,416	3,386	3,356	3,326	3,297	3,268	3,239	3,210	3,182
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,050	-1,050	-1,050	-1,050	-1,050	-1,018	-0,987	-0,956	1,884	1,914	1,944	1,974	2,003	2,032	2,061	2,090	2,118
Котельная ул. Васильевская, 84б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность станции	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,237	0,234	0,232	0,230	0,227	0,225	0,223	0,221	0,218	0,216	0,214	0,212
отопление	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,237	0,234	0,232	0,230	0,227	0,225	0,223	0,221	0,218	0,216	0,214	0,212
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	0,001	0,004	0,006	0,008	0,011	0,013	0,015	0,017	0,020	0,022	0,024	0,026
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	0,001	0,004	0,006	0,008	0,011	0,013	0,015	0,017	0,020	0,022	0,024	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,218	0,216	0,214	0,212	0,210	0,208	0,206	0,205	0,203	0,201	0,199	0,197

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,094	-0,092	-0,090	-0,088	-0,086	-0,084	-0,082	-0,081	-0,079	-0,077	-0,075	-0,073
<i>Котельная ул. Васильевская, 138а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность станции	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	6,470	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,185	0,249	0,312	0,376	0,376
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	2,618	3,522	4,426	5,330	5,330
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,697	1,680	1,663	1,646	1,630	1,614	1,598	2,476	3,346	4,208	5,061	5,010
отопление	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,525	1,509	1,494	1,479	1,465	1,450	1,435	2,049	2,657	3,259	3,855	3,816
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,172	0,171	0,169	0,167	0,165	0,164	0,162	0,427	0,689	0,949	1,206	1,194

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	5,154	4,187	3,219	2,251	2,251
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,592	4,592	4,592	4,592	4,592	4,609	4,626	4,643	4,660	4,676	4,692	4,708	5,296	4,362	3,437	2,520	2,571
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	2,470	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,468	1,454	1,442	1,429	1,416	1,404	1,391	1,980	2,564	3,142	3,715	3,682
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	1,002	1,016	1,028	1,041	1,054	1,066	1,079	2,020	1,436	0,858	0,285	0,318
<i>Котельная ул. Гагарина, 48а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,070	0,070	0,069	0,068	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064	0,063
отопление	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,167	0,167	0,168	0,169	0,169	0,170	0,171	0,171	0,172	0,173	0,173	0,174
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086	-0,086

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,042	0,042	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,045	-0,045	-0,045	-0,130	-0,130	-0,129	-0,129	-0,128	-0,128	-0,128	-0,127
Котельная ул. Городская, 98к																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:																	
отопление	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,130	0,128	0,127	0,126	0,125	0,123	0,122	0,121	0,120	0,118	0,117	0,116
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,317	0,319	0,320	0,321	0,322	3,388	3,389	3,390	3,391	3,393	3,394	3,395
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,200	0,199	0,198	0,197	0,196	0,194	0,193	0,192	0,191	0,190	0,189	0,188
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной)	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,200	-0,199	-0,198	-0,197	-0,196	1,606	1,607	1,608	1,609	1,610	1,611	1,612

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Калинина, 6б</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Располагаемая тепловая мощность станции	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	7,971	7,892	7,813	7,735	7,657	7,581	7,505	7,430	7,356	7,282	7,209	7,137
отопление	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,001	6,931	6,862	6,793	6,725	6,658	6,592	6,526	6,460	6,396	6,332	6,269
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,970	0,960	0,951	0,941	0,932	0,923	0,913	0,904	0,895	0,886	0,877	0,869
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399	4,399
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,398	-0,319	-0,240	-0,162	4,794	4,870	4,946	5,021	5,095	5,169	5,242	5,314

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,535	6,475	6,416	6,357	6,299	6,242	6,185	6,128	6,073	6,017	5,963	5,909
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,913	-4,853	-4,794	-4,735	0,201	0,258	0,315	0,372	0,427	0,483	0,537	0,591
<i>Котельная ул. Карачевская, 29а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800
Располагаемая тепловая мощность станции	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	5,800	5,800	5,800	5,800
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,954	2,925	2,895	2,866	2,838	2,809	2,781	2,753	2,726	2,699	2,672	2,645
отопление	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,787	2,759	2,731	2,704	2,677	2,650	2,624	2,598	2,572	2,546	2,520	2,495
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,167	0,166	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	2,594	2,594	2,594	2,594
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,529	0,558	0,588	0,617	0,645	0,674	0,702	0,730	2,852	2,879	2,906	2,933
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	3,650	3,650	3,650	3,650
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,605	2,581	2,557	2,534	2,511	2,488	2,465	2,443	2,421	2,399	2,377	2,355

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,050	-1,026	-1,002	-0,979	-0,956	-0,933	-0,910	-0,888	1,229	1,251	1,273	1,295
<i>Котельная ул. Карачевская, 41б</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,848	1,830	1,812	1,793	1,775	1,758	1,740	1,723	1,706	1,688	1,672	1,655
отопление	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,514	1,499	1,484	1,469	1,454	1,440	1,425	1,411	1,397	1,383	1,369	1,355
вентиляция	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,142	0,140	0,139	0,137	0,136	0,135	0,133	0,132	0,131	0,129	0,128	0,127
горячее водоснабжение	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,193	0,191	0,189	0,187	0,185	0,184	0,182	0,180	0,178	0,176	0,175	0,173

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,340	0,358	0,376	0,395	0,413	0,430	0,448	0,465	0,482	0,500	0,516	0,533
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,340	0,358	0,376	0,395	0,413	0,430	0,448	0,465	0,482	0,500	0,516	0,533
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,499	1,485	1,471	1,457	1,443	1,430	1,416	1,403	1,390	1,377	1,364	1,351
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,087	-0,073	-0,059	-0,045	-0,031	-0,018	-0,004	0,009	0,022	0,035	0,048	0,061
<i>Котельная пер.Карачевский, 23а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,632	1,615	1,599	1,583	1,567	1,552	1,536	1,521	1,505	1,490	1,476	1,461
отопление	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,549	1,534	1,519	1,503	1,488	1,473	1,459	1,444	1,430	1,415	1,401	1,387
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,082	0,081	0,081	0,080	0,079	0,078	0,077	0,077	0,076	0,075	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,302	-0,285	-0,269	-0,253	-0,237	0,386	0,402	0,417	0,433	0,448	0,462	0,477
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,302	-0,285	-0,269	-0,253	-0,237	0,386	0,402	0,417	0,433	0,448	0,462	0,477
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,387	1,373	1,360	1,347	1,334	1,322	1,309	1,297	1,284	1,272	1,260	1,248
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,495	-0,481	-0,468	-0,455	-0,442	0,178	0,191	0,203	0,216	0,228	0,240	0,252
Котельная ш. Карачевское, 5а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность станции	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,900	1,881	1,862	1,843	1,825	1,807	1,789	1,771	1,753	1,736	1,718	1,701
отопление	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,900	1,881	1,862	1,843	1,825	1,807	1,789	1,771	1,753	1,736	1,718	1,701
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,178	0,197	0,216	0,235	0,253	0,271	0,289	0,307	0,325	0,342	0,360	0,377
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,775	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,821	1,805	1,789	1,773	1,757	1,742	1,726	1,711	1,696	1,681	1,666	1,651
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	-0,063	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,070	-0,054	-0,038	-0,022	-0,006	0,009	0,025	0,040	0,055	0,070	0,085	0,100

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ш. Карачевское, 60а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Располагаемая тепловая мощность станции	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,405	1,391	1,377	1,363	1,349	1,336	1,323	1,309	1,296	1,283	1,270	1,258
отопление	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,405	1,391	1,377	1,363	1,349	1,336	1,323	1,309	1,296	1,283	1,270	1,258
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,132	0,146	0,160	0,174	0,188	0,201	0,214	0,228	0,241	0,254	0,267	0,279
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,132	0,146	0,160	0,174	0,188	0,201	0,214	0,228	0,241	0,254	0,267	0,279

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,465	1,453	1,441	1,429	1,418	1,406	1,395	1,384	1,372	1,361	1,350	1,339
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,176	-0,176	-0,176	-0,176	-0,176	-0,164	-0,152	-0,140	-0,128	-0,117	-0,105	-0,094	-0,083	-0,071	-0,060	-0,049	-0,038
<i>Котельная ул. Комсомольская, 15а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность станции	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
Затраты тепла на собственные нужды	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,787	0,779	0,771	0,764	0,756	0,748	0,741	0,734	0,726	0,719	0,712	0,705
отопление	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,749	0,742	0,735	0,727	0,720	0,713	0,706	0,699	0,692	0,685	0,678	0,671
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,856	0,855	0,855	0,855	0,855	0,863	0,871	0,879	0,886	0,894	0,902	0,909	0,916	0,924	0,931	0,938	0,945
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,863	0,871	0,879	0,886	0,894	0,902	0,909	0,916	0,924	0,931	0,938	0,945
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,669	0,662	0,656	0,650	0,644	0,637	0,631	0,625	0,619	0,613	0,607	0,602
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,149	0,156	0,162	0,168	0,174	0,181	0,187	0,193	0,199	0,205	0,211	0,216
Котельная ул. Комсомольская,119а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533	6,533
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795
Присоединенная расчетная тепловая	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,737	5,680	5,623	5,567	5,511	5,456	5,401	5,347	5,294	5,241	5,188	5,137

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузка в горячей воде, в том числе:																	
отопление	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,756	4,708	4,661	4,615	4,569	4,523	4,478	4,433	4,389	4,345	4,301	4,258
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,981	0,971	0,962	0,952	0,942	0,933	0,924	0,914	0,905	0,896	0,887	0,878
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,517	0,574	0,631	0,687	0,743	0,798	0,853	0,907	0,960	1,013	1,066	1,117
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383	4,383
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,345	4,305	4,264	4,225	4,185	4,146	4,107	4,069	4,031	3,994	3,957	3,920
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	0,038	0,078	0,119	0,158	0,198	0,237	0,276	0,314	0,352	0,389	0,426	0,463

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Комсомольская, 127а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Располагаемая тепловая мощность станции	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,568	1,552	1,537	1,522	1,506	1,491	1,476	1,462	1,447	1,433	1,418	1,404
отопление	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,568	1,552	1,537	1,522	1,506	1,491	1,476	1,462	1,447	1,433	1,418	1,404
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,310	2,326	2,341	2,356	2,372	2,387	2,402	2,416	2,431	2,445	2,460	2,474

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,561	1,547	1,534	1,521	1,508	1,495	1,482	1,470	1,457	1,445	1,433	1,420
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,537	1,551	1,564	1,577	1,590	1,603	1,616	1,628	1,641	1,653	1,665	1,678
Котельная ул. Комсомольская,185а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая тепловая мощность станции	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,528	1,512	1,497	1,482	1,467	1,453	1,438	1,424	1,410	1,395	1,382	1,368
отопление	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,528	1,512	1,497	1,482	1,467	1,453	1,438	1,424	1,410	1,395	1,382	1,368
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,156	0,172	0,187	0,202	0,217	0,863	0,878	0,892	0,906	0,921	0,934	0,948
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,156	0,172	0,187	0,202	0,217	0,863	0,878	0,892	0,906	0,921	0,934	0,948
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,570	1,557	1,544	1,531	1,519	1,506	1,494	1,481	1,469	1,457	1,445	1,433

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,482	-0,469	-0,456	-0,443	-0,431	0,214	0,226	0,239	0,251	0,263	0,275	0,287
<i>Котельная ул. Комсомольская, 206а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая тепловая мощность станции	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	3,608	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,162	4,120	4,079	4,038	3,998	3,958	3,918	3,879	3,840	3,802	3,764	3,726
отопление	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,768	3,730	3,693	3,656	3,619	3,583	3,547	3,512	3,477	3,442	3,408	3,374
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,394	0,390	0,386	0,382	0,378	0,375	0,371	0,367	0,364	0,360	0,356	0,353

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,815	-0,815	-0,815	-0,815	-0,815	-0,773	-0,731	-0,690	-0,649	0,283	0,323	0,363	0,402	0,441	0,479	0,517	0,555
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,815	-0,815	-0,815	-0,815	-0,815	-0,773	-0,731	-0,690	-0,649	0,283	0,323	0,363	0,402	0,441	0,479	0,517	0,555
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,441	3,408	3,376	3,345	3,314	3,283	3,252	3,222	3,192	3,162	3,133	3,103
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,365	-0,333	-0,300	-0,268	-0,237	0,686	0,717	0,748	0,778	0,808	0,838	0,867	0,897
Котельная ул. Комсомольская, 241б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	0,993	0,983	0,973	0,963	0,954	0,944	0,935	0,926	0,916	0,907	0,898	0,889
отопление	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	0,993	0,983	0,973	0,963	0,954	0,944	0,935	0,926	0,916	0,907	0,898	0,889
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,226	0,236	0,246	0,256	0,265	0,275	0,284	0,293	0,303	0,312	0,321	0,330
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,988	0,979	0,971	0,963	0,955	0,946	0,938	0,930	0,922	0,915	0,907	0,899
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,170	-0,161	-0,153	-0,145	-0,137	-0,128	-0,120	-0,112	-0,104	-0,097	-0,089	-0,081
Котельная ул. Комсомольская, 252а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность станции	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,648	3,612	3,576	3,540	3,504	3,469	3,435	3,400	3,366	3,333	3,299	3,266
отопление	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,416	3,382	3,349	3,315	3,282	3,249	3,217	3,184	3,153	3,121	3,090	3,059
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,232	0,229	0,227	0,225	0,223	0,220	0,218	0,216	0,214	0,212	0,210	0,207
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,719	0,755	0,791	0,827	0,863	0,898	0,932	0,967	1,001	1,034	1,068	1,101
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186	4,186
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,240	3,211	3,182	3,153	3,125	3,097	3,069	3,042	3,014	2,987	2,961	2,934
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,946	0,975	1,004	1,033	1,061	1,089	1,117	1,144	1,172	1,199	1,225	1,252

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Комсомольская, 261а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
Располагаемая тепловая мощность станции	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,457	0,453	0,448	0,444	0,439	0,435	0,431	0,426	0,422	0,418	0,414	0,410
отопление	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,453	0,449	0,444	0,440	0,436	0,431	0,427	0,423	0,418	0,414	0,410	0,406
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,147	-0,143	-0,138	-0,134	-0,129	-0,125	-0,121	0,386	0,390	0,394	0,398	0,402

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,396	0,392	0,388	0,384	0,380	0,377	0,373	0,369	0,366	0,362	0,359	0,355
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,181	-0,177	-0,173	-0,169	-0,165	-0,162	-0,158	0,348	0,351	0,355	0,358	0,362
Котельная ул. Красина, 6а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
Располагаемая тепловая мощность станции	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,212	2,190	2,168	2,146	2,125	2,103	2,082	2,061	2,041	2,020	2,000	1,980
отопление	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,145	2,124	2,103	2,082	2,061	2,040	2,020	2,000	1,980	1,960	1,940	1,921
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,645	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,623	-0,601	-0,579	-0,557	-0,536	-0,514	0,602	0,623	0,643	0,664	0,684	0,704
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,950	1,932	1,914	1,896	1,878	1,860	1,843	1,826	1,809	1,792	1,775	1,758

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,845	-0,827	-0,809	-0,791	-0,773	-0,755	0,357	0,374	0,391	0,408	0,425	0,442
<i>Котельная ул. Красина, 7а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Располагаемая тепловая мощность станции	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,215	1,203	1,191	1,179	1,167	1,155	1,144	1,132	1,121	1,110	1,099	1,088
отопление	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,047	1,037	1,027	1,016	1,006	0,996	0,986	0,976	0,967	0,957	0,947	0,938
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,167	0,166	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,129	0,141	0,153	0,165	0,177	0,189	0,200	0,212	0,223	0,234	0,245	0,256
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,969	0,960	0,951	0,942	0,933	0,925	0,916	0,908	0,899	0,891	0,883	0,875
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,152	-0,143	-0,134	-0,125	-0,116	-0,108	-0,099	-0,091	-0,082	-0,074	-0,066	-0,058
<i>Котельная ул. Красина, 52</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,114	0,113	0,112	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102
отопление	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,114	0,113	0,112	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,062	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,061	-0,060	-0,059	-0,057	-0,056	-0,055	-0,054	-0,053	-0,052	-0,051	-0,050	-0,049
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,128	0,127	0,126	0,125	0,125	0,124	0,123	0,122	0,121	0,120	0,119	0,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,129	-0,128	-0,127	-0,126	-0,126	-0,125	-0,124	-0,123	-0,122	-0,121	-0,120	-0,119
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Располагаемая тепловая мощность станции	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	7,569	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,146	7,074	7,004	6,934	6,864	6,796	6,728	6,660	6,594	6,528	6,463	6,398
отопление	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,146	7,074	7,004	6,934	6,864	6,796	6,728	6,660	6,594	6,528	6,463	6,398
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,505	-0,433	-0,361	-0,291	-0,221	-0,151	-0,083	-0,015	3,234	3,300	3,366	3,431	3,496
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	5,419	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	6,966	6,905	6,844	6,784	6,725	6,666	6,608	6,551	6,494	6,437	6,381	6,326
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	-1,608	-1,608	-1,608	-1,608	-1,608	-1,547	-1,486	-1,425	-1,365	-1,306	-1,247	-1,189	2,049	2,106	2,163	2,219	2,274

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,564	15,408	15,254	15,102	14,951	14,801	14,653	14,506	14,361	14,218	14,076	13,935
отопление	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,658	12,532	12,406	12,282	12,159	12,038	11,917	11,798	11,680	11,563	11,448	11,333
вентиляция																	
горячее водоснабжение	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,906	2,877	2,848	2,819	2,791	2,763	2,736	2,708	2,681	2,654	2,628	2,602
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777	2,777
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,703	-0,546	3,090	3,244	3,396	3,547	3,697	3,845	3,992	4,137	4,280	4,422	4,563

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,825	11,716	11,609	11,503	11,398	11,294	11,191	11,089	10,989	10,889	10,790	10,692
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-2,414	-2,414	-2,414	-2,414	-2,414	-2,305	1,284	1,391	1,497	1,602	1,706	1,809	1,911	2,011	2,111	2,210	2,308
Котельная Кромское шоссе, 13а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Располагаемая тепловая мощность станции	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Затраты тепла на собственные нужды	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,455	0,451	0,446	0,442	0,437	0,433	0,429	0,424	0,420	0,416	0,412	0,408
отопление	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,413	0,409	0,405	0,401	0,397	0,393	0,389	0,385	0,381	0,377	0,373	0,370
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,064	0,068	0,073	0,077	0,082	0,086	0,090	0,095	0,099	0,103	0,107	0,111
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,384	0,380	0,377	0,373	0,370	0,367	0,363	0,360	0,357	0,353	0,350	0,347
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	-0,053	-0,049	-0,045	-0,042	-0,038	-0,035	-0,032	-0,028	-0,025	-0,022	-0,018	-0,015	-0,012
<i>Котельная ул. Латышских стрелков, 37а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
Располагаемая тепловая мощность станции	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,515	9,420	9,326	9,232	9,140	9,049	8,958	8,868	8,780	8,692	8,605	8,519

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	8,992	8,902	8,813	8,725	8,638	8,551	8,466	8,381	8,297	8,215	8,132	8,051
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,523	0,517	0,512	0,507	0,502	0,497	0,492	0,487	0,482	0,478	0,473	0,468
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,281	3,376	3,470	3,564	3,656	3,747	3,838	5,312	5,400	5,488	5,575	5,661
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	8,300	8,300	8,300	8,300	8,300
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,308	8,231	8,155	8,080	8,005	7,932	7,858	7,786	7,714	7,643	7,573	7,504
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,392	-1,315	-1,239	-1,164	-1,089	-1,016	-0,942	0,514	0,586	0,657	0,727	0,796

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<i>Котельная ул. Латышских стрелков, 98</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая тепловая мощность станции	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,942	0,933	0,924	0,914	0,905	0,896	0,887	0,878	0,870	0,861	0,852	0,844
отопление	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,942	0,933	0,924	0,914	0,905	0,896	0,887	0,878	0,870	0,861	0,852	0,844
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,224	0,233	0,242	0,252	0,261	0,270	0,279	0,288	0,296	0,305	0,314	0,322
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,859	0,851	0,843	0,835	0,827	0,819	0,812	0,804	0,797	0,789	0,782	0,774
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,148	-0,148	-0,148	-0,148	-0,148	-0,140	-0,132	-0,124	-0,116	-0,108	-0,100	-0,093	-0,085	-0,078	-0,070	-0,063	-0,055
<i>Котельная ул. Латышских стрелков, 109</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089	16,089
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,486	7,412	7,337	7,264	7,191	7,119	7,048	6,978	6,908	6,839	6,771	6,703
отопление	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,151	6,089	6,028	5,968	5,909	5,849	5,791	5,733	5,676	5,619	5,563	5,507
вентиляция	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,071	0,070	0,069	0,069	0,068	0,067	0,067	0,066	0,065	0,065
горячее водоснабжение	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,263	1,251	1,238	1,226	1,213	1,201	1,189	1,177	1,166	1,154	1,142	1,131
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,241	8,241	8,241	8,241	8,241	8,317	8,391	8,466	8,539	8,612	8,684	8,755	8,825	8,895	8,964	9,032	9,100
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589	9,589
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,607	5,554	5,501	5,449	5,397	5,346	5,295	5,245	5,196	5,147	5,098	5,050

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	3,928	3,928	3,928	3,928	3,928	3,982	4,035	4,088	4,140	4,192	4,243	4,294	4,344	4,393	4,442	4,491	4,539
<i>Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	Переключение нагрузки на ТЭЦ					
Располагаемая тепловая мощность станции	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866	5,866							
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054							
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117							
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934							
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,885	4,836	4,787	4,740	4,692							
отопление	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,464	4,419	4,375	4,331	4,288							
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,421	0,417	0,412	0,408	0,404							

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761							
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,810	0,859	0,908	0,955	1,003							
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	3,988	3,949	3,912	3,874	3,837							
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-3,988	-3,949	-3,912	-3,874	-3,837							
Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080	2,080

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,283	0,280	0,278	0,275	0,272	0,269	0,267	0,264	0,261	0,259	0,256	0,254
отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,262	0,260	0,257	0,255	0,252	0,249	0,247	0,245	0,242	0,240	0,237	0,235
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,355	0,358	0,360	0,363	0,366	0,369	0,371	0,374	0,377	0,379	0,382	0,384
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,329	0,327	0,325	0,323	0,320	0,318	0,316	0,314	0,312	0,310	0,308	0,306
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,086	-0,084	-0,082	-0,080	-0,077	-0,075	-0,073	-0,071	-0,069	-0,067	-0,065	-0,063
Котельная ул. Машиностроительная, 5а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,247	1,235	1,223	1,210	1,198	1,186	1,174	1,163	1,151	1,140	1,128	1,117
отопление	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,111	1,100	1,089	1,078	1,067	1,056	1,046	1,035	1,025	1,015	1,005	0,995
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,137	0,135	0,134	0,133	0,131	0,130	0,129	0,127	0,126	0,125	0,124	0,122
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,937	0,949	0,961	0,974	0,986	0,998	1,010	1,021	1,033	1,044	1,056	1,067
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,072	1,062	1,053	1,044	1,034	1,025	1,016	1,007	0,998	0,990	0,981	0,972
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной)	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,374	0,384	0,393	0,402	0,412	0,421	0,430	0,439	0,448	0,456	0,465	0,474

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Маяковского,10а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860
Располагаемая тепловая мощность станции	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,524	1,508	1,493	1,478	1,464	1,449	1,434	1,420	1,406	1,392	1,378	1,364
отопление	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,364	1,351	1,337	1,324	1,310	1,297	1,284	1,272	1,259	1,246	1,234	1,221
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,159	0,158	0,156	0,155	0,153	0,152	0,150	0,149	0,147	0,146	0,144	0,143
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,789	0,805	0,820	0,835	0,849	0,864	0,879	0,893	0,907	0,921	0,935	0,949

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,231	1,220	1,208	1,197	1,185	1,174	1,163	1,152	1,141	1,131	1,120	1,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,147	0,158	0,170	0,181	0,193	0,204	0,215	0,226	0,237	0,247	0,258	0,269
Котельная ул. Маяковского, 55а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,255	0,253	0,250	0,248	0,245	0,243	0,240	0,238	0,236	0,233	0,231	
отопление	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,255	0,253	0,250	0,248	0,245	0,243	0,240	0,238	0,236	0,233	0,231	0,229
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,412	0,414	0,417	0,419	0,422	0,424	0,427	0,429	0,431	0,434	0,436	0,667
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,238	0,236	0,234	0,232	0,230	0,228	0,226	0,224	0,222	0,219	0,218	0,216

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,051	-0,049	-0,047	-0,045	-0,043	-0,041	-0,039	-0,037	-0,035	-0,032	-0,031	-0,029
<i>Котельная ул. Маяковского, 62а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450	7,450
Располагаемая тепловая мощность станции	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172	3,140	3,109	3,078	3,047	3,017	2,986	2,957	2,927	2,898	2,869	2,840	2,812
отопление	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,780	2,752	2,725	2,697	2,670	2,644	2,617	2,591	2,565	2,540	2,514	2,489
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,360	0,357	0,353	0,350	0,346	0,343	0,339	0,336	0,333	0,329	0,326	0,323

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,992	2,023	2,054	2,085	2,115	2,146	2,175	2,205	2,234	2,263	2,292	2,320
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,577	2,553	2,530	2,506	2,483	2,460	2,438	2,415	2,393	2,371	2,350	2,328
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,605	0,629	0,652	0,676	0,699	0,722	0,744	0,767	0,789	0,811	0,832	0,854
Котельная ул. МОПРа, 28а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,737	0,729	0,722	0,715	0,708	0,700	0,693	0,687	0,680	0,673	0,666	0,659
отопление	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,607	0,601	0,595	0,589	0,583	0,577	0,571	0,566	0,560	0,554	0,549	0,543
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,130	0,128	0,127	0,126	0,125	0,123	0,122	0,121	0,120	0,118	0,117	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,634	0,642	0,649	0,656	0,663	0,671	0,678	0,684	0,691	0,698	0,705	0,712
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,559	0,554	0,549	0,543	0,538	0,533	0,529	0,524	0,519	0,514	0,509	0,505
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,312	0,317	0,322	0,328	0,333	0,338	0,342	0,347	0,352	0,357	0,362	0,366
Котельная ул. МОПРа, 48а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077
отопление	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,025	0,026	0,026	0,027	0,028	0,029	0,030	0,031	0,031	0,032	0,033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,090	0,089	0,088	0,088	0,087	0,086	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,049	-0,048	-0,047	-0,047	-0,046	-0,045	-0,045	-0,044	-0,043	-0,043	-0,042

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,156	6,094	6,033	5,973	5,913	5,854	5,796	5,738	5,680	5,623	5,567	5,512
отопление	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,050	4,999	4,949	4,900	4,851	4,802	4,754	4,707	4,660	4,613	4,567	4,521
вентиляция																	
горячее водоснабжение	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,106	1,095	1,084	1,073	1,062	1,052	1,041	1,031	1,020	1,010	1,000	0,990
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,393	0,455	0,516	0,576	0,636	0,695	0,753	0,811	0,869	0,926	0,982	1,037

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,888	4,845	4,802	4,760	4,718	4,676	4,635	4,594	4,554	4,514	4,475	4,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,081	0,124	0,167	0,209	0,251	0,293	0,334	0,375	0,415	0,455	0,494	0,533
<i>Котельная пер. Пищевой, 9а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Располагаемая тепловая мощность станции	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Затраты тепла на собственные нужды	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,220	0,218	0,215	0,213	0,211	0,209	0,207	0,205	0,203	0,201	0,199	0,197
отопление	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,176	0,174	0,173	0,171	0,169	0,168	0,166	0,164	0,163	0,161	0,159	0,158
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043	0,042	0,042	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,039	0,039
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,006	0,008	0,011	0,013	0,015	0,017	0,019	0,021	0,023	0,025	0,027	0,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,163	0,161	0,160	0,158	0,157	0,155	0,154	0,152	0,151	0,150	0,148	0,147
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,145	-0,143	-0,142	-0,140	-0,139	-0,137	-0,136	-0,134	-0,133	-0,132	-0,130	-0,129
<i>Котельная ул. 2-я Посадская, 19а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
Располагаемая тепловая мощность станции	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Присоединенная расчетная тепловая	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,610	0,604	0,598	0,592	0,586	0,580	0,574	0,568	0,563	0,557	0,552	0,546

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузка в горячей воде, в том числе:																	
отопление	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,417	0,413	0,408	0,404	0,400	0,396	0,392	0,388	0,385	0,381	0,377	0,373
вентиляция	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077	0,076
горячее водоснабжение	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,417	0,423	0,429	0,435	0,441	0,447	0,453	0,459	0,464	0,470	0,475	0,481
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,496	0,492	0,488	0,483	0,479	0,475	0,471	0,467	0,463	0,459	0,455	0,451
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,062	-0,058	-0,054	-0,049	-0,045	-0,041	-0,037	-0,033	-0,029	-0,025	-0,021	-0,017

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
Располагаемая тепловая мощность станции	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,055	0,055
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,675	0,675
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,355	0,352	0,348	0,345	0,341	0,338	0,335	0,331	0,328	0,325	0,634	0,628
отопление	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,239	0,236	0,234	0,232	0,229	0,227	0,225	0,222	0,220	0,218	0,445	0,440
вентиляция	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013
горячее водоснабжение	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,176	0,174
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,411	0,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,756	0,759	0,763	0,766	0,770	0,773	0,776	0,780	0,783	0,786	0,451	0,458

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,282	0,280	0,277	0,275	0,273	0,271	0,269	0,267	0,265	0,263	0,482	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,234	0,236	0,239	0,241	0,243	0,245	0,247	0,249	0,251	0,253	0,034	0,038
<i>Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,275	0,272	0,270	0,267	0,264	0,262	0,259	0,257	0,254	0,251	0,249	0,246
отопление	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,269	0,267	0,264	0,261	0,259	0,256	0,254	0,251	0,248	0,246	0,244	0,241
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,228	0,231	0,233	0,236	0,239	0,241	0,244	0,246	0,249	0,252	0,254	0,257
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,257	0,255	0,253	0,250	0,248	0,246	0,244	0,242	0,239	0,237	0,235	0,233

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,027	-0,025	-0,023	-0,020	-0,018	-0,016	-0,014	-0,012	-0,009	-0,007	-0,005	-0,003
<i>Котельная пр. Связистов, 1а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830
Располагаемая тепловая мощность станции	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190	7,190
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,132	5,081	5,030	4,980	4,930	4,881	4,832	4,784	4,736	4,688	4,641	4,595
отопление	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,729	4,682	4,635	4,589	4,543	4,497	4,452	4,408	4,364	4,320	4,277	4,234
вентиляция	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,012
горячее водоснабжение	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,389	0,385	0,381	0,378	0,374	0,370	0,366	0,363	0,359	0,355	0,352	0,348

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,728	1,779	1,830	1,880	1,930	1,979	2,028	2,076	2,124	2,172	2,219	2,265
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,385	4,345	4,305	4,265	4,226	4,187	4,148	4,110	4,072	4,035	3,998	3,961
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,655	0,695	0,735	0,775	0,814	0,853	0,892	0,930	0,968	1,005	1,042	1,079
<i>Котельная ул. Спивака, 85</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,579	1,563	1,548	1,532	1,517	1,502	1,487	1,472	1,457	1,442	1,428	1,414
отопление	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,501	1,486	1,471	1,456	1,442	1,427	1,413	1,399	1,385	1,371	1,357	1,344
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,078	0,077	0,077	0,076	0,075	0,074	0,074	0,073	0,072	0,071	0,071	0,070
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,182	0,198	0,213	0,229	0,244	0,259	0,274	0,289	0,304	0,319	0,333	0,347
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,423	1,410	1,398	1,385	1,373	1,360	1,348	1,336	1,324	1,312	1,301	1,289
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,022	-0,009	0,003	0,016	0,028	0,041	0,053	0,065	0,077	0,089	0,100	0,112
Котельная ул. Федотовой, 12																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность станции	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	3,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,231
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	2,864

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,758	1,741	1,723	1,706	1,689	1,672	1,655	1,639	1,622	1,606	1,590	2,652
отопление	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,729	1,711	1,694	1,677	1,660	1,644	1,627	1,611	1,595	1,579	1,563	2,337
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,315
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	-0,113
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,482	0,499	0,517	0,534	0,551	0,568	0,585	0,601	0,618	0,634	0,650	0,100
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	2,500
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,639	1,624	1,609	1,595	1,581	1,566	1,552	1,539	1,525	1,511	1,498	2,247
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной)	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,262	0,277	0,292	0,306	0,320	0,335	0,349	0,362	0,376	0,390	0,403	0,253

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Циолковского,1б</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,897	0,888	0,879	0,870	0,862	0,853	0,844	0,836	0,828	0,819	0,811	0,803
отопление	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,897	0,888	0,879	0,870	0,862	0,853	0,844	0,836	0,828	0,819	0,811	0,803
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,349	0,358	0,367	0,376	0,384	0,393	0,402	0,410	0,418	0,427	0,435	0,443

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,814	0,806	0,799	0,791	0,784	0,776	0,769	0,762	0,755	0,748	0,741	0,734
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,021	-0,013	-0,006	0,002	0,009	0,017	0,024	0,031	0,038	0,045	0,052	0,059
Котельная ул. Циолковского, 51а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
Располагаемая тепловая мощность станции	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008
Затраты тепла на собственные нужды	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,553	1,538	1,522	1,507	1,492	1,477	1,462	1,448	1,433	1,419	1,405	1,391
отопление	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,553	1,538	1,522	1,507	1,492	1,477	1,462	1,448	1,433	1,419	1,405	1,391
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,272	0,287	0,303	0,318	0,333	0,348	0,363	0,377	0,392	0,406	0,420	0,434
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408	1,408

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,511	1,498	1,485	1,472	1,459	1,446	1,433	1,421	1,408	1,396	1,384	1,372
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,103	-0,090	-0,077	-0,064	-0,051	-0,038	-0,025	-0,013	0,000	0,012	0,024	0,036
<i>Котельная ул. Черепичная, 24б</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,227	0,224	0,222	0,220	0,218	0,216	0,213	0,211	0,209	0,207	0,205	0,203

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,185	0,183	0,181	0,180	0,178	0,176	0,174	0,173	0,171	0,169	0,167	0,166
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,554	0,557	0,559	0,561	0,563	0,565	0,568	0,570	0,572	0,574	0,576	0,578
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,188	0,187	0,185	0,184	0,182	0,181	0,179	0,178	0,176	0,175	0,173	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,123	0,124	0,126	0,127	0,129	0,130	0,132	0,133	0,135	0,136	0,138	0,139

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<i>Котельная пер. Шпагатный, 92</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,672	0,665	0,659	0,652	0,646	0,639	0,633	0,627	0,620	0,614	0,608	0,602
отопление	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,619	0,613	0,606	0,600	0,594	0,588	0,583	0,577	0,571	0,565	0,560	0,554
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,119	-0,112	-0,105	-0,099	-0,092	0,322	0,329	0,335	0,341	0,348	0,354	0,360	0,366
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,561	0,556	0,551	0,545	0,540	0,535	0,530	0,525	0,520	0,515	0,510	0,506
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,274	-0,274	-0,274	-0,274	-0,274	-0,269	-0,264	-0,259	-0,253	0,160	0,165	0,170	0,175	0,180	0,185	0,190	0,194
Котельная пер. Шпагатный, 92г																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563	0,563
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Котельная пл. Щенная,126																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,094	1,083	1,072	1,061	1,051	1,040	1,030	1,020	1,009	0,999	0,989	0,979
отопление	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,055	1,045	1,034	1,024	1,014	1,004	0,994	0,984	0,974	0,964	0,954	0,945
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,418	0,429	0,440	0,451	0,461	0,472	0,482	0,492	0,503	0,513	0,523	0,533
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,027	1,018	1,009	1,001	0,992	0,983	0,975	0,966	0,958	0,949	0,941	0,933
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,110	0,119	0,128	0,136	0,145	0,154	0,162	0,171	0,179	0,188	0,196	0,204
<i>Котельная ул. Энгельса, 88а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,807	0,799	0,791	0,783	0,775	0,767	0,760	0,752	0,745	0,737	0,730	0,722
отопление	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,747	0,740	0,733	0,725	0,718	0,711	0,704	0,697	0,690	0,683	0,676	0,669
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,764	0,772	0,780	0,788	0,796	0,804	0,811	0,819	0,826	0,834	0,841	0,849
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193	1,193

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,761	0,755	0,748	0,742	0,736	0,730	0,724	0,718	0,712	0,706	0,700	0,694
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,432	0,438	0,445	0,451	0,457	0,463	0,469	0,475	0,481	0,487	0,493	0,499
Котельная ул. Яблочная, 59а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,243	0,240	0,238	0,235	0,233	0,231	0,228	0,226	0,224	0,222	0,219	0,217
отопление	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,226	0,223	0,221	0,219	0,217	0,215	0,213	0,210	0,208	0,206	0,204	0,202
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,380	0,383	0,385	0,388	0,390	0,392	0,395	0,397	0,399	0,401	0,404	0,406
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,217	0,215	0,213	0,211	0,209	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,199	0,197
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной)	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,070	-0,068	-0,066	-0,064	-0,062	-0,061	-0,059	-0,057	-0,055	-0,053	-0,052	-0,050

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Котельная ул. Брестская, 6																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность станции	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,266	0,264	0,261	0,258	0,256	0,253	0,251	0,248	0,246	0,243	0,241	0,238
отопление	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,266	0,264	0,261	0,258	0,256	0,253	0,251	0,248	0,246	0,243	0,241	0,238
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,214	0,216	0,219	0,222	0,224	0,227	0,229	0,232	0,234	0,237	0,239	0,242

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,245	0,242	0,240	0,238	0,236	0,234	0,231	0,229	0,227	0,225	0,223	0,221
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,098	-0,095	-0,093	-0,091	-0,089	-0,087	-0,084	-0,082	-0,080	-0,078	-0,076	-0,074
Котельная ул. Веселая, 2																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность станции	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,700	0,700	0,700
Затраты тепла на собственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,451	0,447	0,442	0,438	0,434	0,429	0,425	0,421	0,417	0,412	0,408	0,404
отопление	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,451	0,447	0,442	0,438	0,434	0,429	0,425	0,421	0,417	0,412	0,408	0,404
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,232	0,232	0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,047	0,051	0,056	0,060	0,064	0,069	0,073	0,077	0,081	0,276	0,280	0,284
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,350	0,350	0,350

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,398	0,394	0,390	0,387	0,383	0,379	0,375	0,372	0,368	0,365	0,361	0,358
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,238	-0,234	-0,230	-0,227	-0,223	-0,219	-0,215	-0,212	-0,208	-0,015	-0,011	-0,008
<i>Котельная ул. Генерала Жадова, 4а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая тепловая мощность станции	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142
Присоединенная расчетная тепловая	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,121	2,099	2,078	2,058	2,037	2,017	1,996	1,977	1,957	1,937	1,918	1,899

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузка в горячей воде, в том числе:																	
отопление	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,073	1,062	1,052	1,041	1,031	1,021	1,010	1,000	0,990	0,980	0,971	0,961
вентиляция	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,623	0,616	0,610	0,604	0,598	0,592	0,586	0,580	0,575	0,569	0,563	0,558
горячее водоснабжение	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,425	0,420	0,416	0,412	0,408	0,404	0,400	0,396	0,392	0,388	0,384	0,380
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,378	1,400	1,421	1,441	1,462	1,482	1,503	1,522	1,542	1,562	1,581	1,600
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,637	1,622	1,608	1,594	1,580	1,566	1,552	1,538	1,525	1,512	1,498	1,485
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,049	1,064	1,078	1,092	1,106	1,120	1,134	1,148	1,161	1,174	1,188	1,201

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Генерала Родина, 69а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	11,648	11,648	11,648	11,648	11,648	11,648
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,891	7,812	7,734	7,657	7,580	7,505	11,070	10,959	10,849	10,741	10,633	10,527
отопление	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,357	6,293	6,230	6,168	6,106	6,045	8,541	8,456	8,371	8,287	8,205	8,122
вентиляция	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,509	0,504	0,499	0,494	0,489	0,484	0,479	0,474	0,470	0,465	0,460	0,456
горячее водоснабжение	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,026	1,015	1,005	0,995	0,985	0,975	2,049	2,029	2,009	1,989	1,969	1,949
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811	6,811
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,901	5,980	6,058	6,135	6,212	6,287	7,390	7,500	7,610	7,719	7,826	7,932

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,608	6,549	6,491	6,434	6,377	6,320	8,753	8,676	8,599	8,524	8,449	8,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,422	1,481	1,539	1,596	1,653	1,710	4,247	4,324	4,401	4,476	4,551	4,625
Котельная пер. Ипподромный, 2а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
Располагаемая тепловая мощность станции	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,746	0,739	0,732	0,724	0,717	0,710	0,703	0,696	0,689	0,682	0,675	0,668
отопление	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,382	0,378	0,375	0,371	0,367	0,364	0,360
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,345	0,341	0,338	0,334	0,331	0,328	0,324	0,321	0,318	0,315	0,312	0,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,082	0,089	0,096	0,104	0,111	0,118	0,125	0,132	0,139	0,146	0,153	0,160
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,395	0,391	0,388	0,384	0,381	0,378	0,375	0,371	0,368	0,365	0,362	0,359

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,154	0,158	0,161	0,165	0,168	0,171	0,174	0,178	0,181	0,184	0,187	0,190
<i>Котельная ул. Лескова, 31а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
Располагаемая тепловая мощность станции	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,455	0,451	0,446	0,442	0,437	0,433	0,429	0,424	0,420	0,416	0,412	0,408
отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,358	0,355	0,351	0,348	0,344	0,341	0,337	0,334	0,331	0,327	0,324	0,321
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091	0,090	0,090	0,089	0,088	0,087

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,222	-0,218	-0,213	-0,209	-0,204	1,387	1,391	1,396	1,400	1,404	1,408	1,412
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,306	0,303	0,300	0,297	0,294	0,291	0,288	0,286	0,283	0,280	0,277	0,274
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,306	-0,303	-0,300	-0,297	-0,294	1,029	1,032	1,034	1,037	1,040	1,043	1,046
<i>Котельная ул. Матвеева, 9а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,689	3,652	3,615	3,579	3,543	3,508	3,473	3,438	3,404	3,370	3,336	3,303
отопление	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,495	1,480	1,465	1,450	1,436	1,422	1,407	1,393	1,379	1,366	1,352	1,338
вентиляция	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,805	0,797	0,789	0,781	0,773	0,765	0,758	0,750	0,743	0,735	0,728	0,721
горячее водоснабжение	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,389	1,375	1,361	1,348	1,334	1,321	1,308	1,295	1,282	1,269	1,256	1,244
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,360	0,397	0,434	0,470	0,506	0,541	0,576	0,611	0,645	0,679	0,713	0,746
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,074	2,055	2,035	2,016	1,997	1,978	1,959	1,941	1,922	1,904	1,886	1,869
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,067	-0,048	-0,028	-0,009	0,010	0,029	0,048	0,066	0,085	0,103	0,121	0,138

Котельная ул. Матросова, 46б

Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	Переключение нагрузки на ТЭЦ					
Располагаемая тепловая мощность станции	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179	8,179						
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058						
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571						

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,485	8,400	8,316	8,233	8,151	8,069						
отопление	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,088	7,018	6,947	6,878	6,809	6,741						
вентиляция																	
горячее водоснабжение	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,397	1,383	1,369	1,355	1,342	1,328						
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605						
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,605	-0,519	-0,434	-0,350	-0,267	-0,185	-0,103						
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029	6,029						
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,274	6,213	6,153	6,094	6,035	5,977						
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	-0,306	-0,306	-0,306	-0,306	-0,306	-0,245	-0,184	-0,124	-0,065	-0,006	0,052						

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Котельная ш. Наугорское, 136																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000						
Располагаемая тепловая мощность станции	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530						
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009						
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161						
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,149	1,138	1,127	1,115	1,104	1,093						
отопление	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,061	1,051	1,040	1,030	1,019	1,009						
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,088	0,087	0,086	0,085	0,085	0,084						
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342						
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,354	0,365	0,376	0,388	0,399	0,410						

Переключение нагрузки на ТЭЦ

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530						
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,934	0,925	0,916	0,907	0,899	0,890						
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,404	-0,395	-0,386	-0,377	-0,369	-0,360						
Котельная ш. Наугорское, 27																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность станции	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,800	1,800
Затраты тепла на собственные нужды	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,253	1,241	1,228	1,216	1,204	1,192	1,180	1,168	1,157	1,145	1,133	1,122
отопление	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,166	1,155	1,143	1,132	1,120	1,109	1,098	1,087	1,076	1,065	1,055	1,044
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,087	0,086	0,085	0,085	0,084	0,083	0,082	0,081	0,080	0,080	0,079	0,078
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,467	0,467
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,138	0,150	0,163	0,175	0,187	0,199	0,211	0,223	0,234	0,246	0,600	0,611
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	1,200	1,200

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,064	1,054	1,044	1,035	1,025	1,015	1,006	0,996	0,987	0,978	0,969	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,206	-0,196	-0,186	-0,177	-0,167	-0,157	-0,148	-0,138	-0,129	-0,120	0,231	0,240
Котельная ш. Наугорское, 29б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
Располагаемая тепловая мощность станции	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	5,679	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,442	0,573	0,573	0,573	0,573
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	7,247	9,407	9,407	9,407	9,407
Присоединенная расчетная тепловая	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,037	4,987	4,937	4,888	4,839	4,790	4,742	6,196	7,636	7,559	7,484	7,409

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузка в горячей воде, в том числе:																	
отопление	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,786	3,748	3,710	3,673	3,637	3,600	3,564	5,030	6,481	6,416	6,352	6,288
вентиляция	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,601	0,595	0,589	0,583	0,577	0,571	0,566	0,560	0,555	0,549	0,543	0,538
горячее водоснабжение	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,650	0,644	0,637	0,631	0,625	0,619	0,612	0,606	0,600	0,594	0,588	0,582
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	4,245	1,954	1,954	1,954	1,954
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,266	0,316	0,366	0,415	0,464	0,513	0,561	5,296	3,725	3,802	3,877	3,952
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,127	4,089	4,052	4,015	3,979	3,943	3,907	5,287	6,654	6,594	6,535	6,476
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,486	-0,448	-0,410	-0,373	-0,336	-0,300	-0,264	-0,228	4,713	3,346	3,406	3,465	3,524

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Октябрьская, 4а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Располагаемая тепловая мощность станции	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,423	3,389	3,355	3,322	3,289	3,256	3,223	3,191	3,159	3,127	3,096	3,065
отопление	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,845	2,817	2,789	2,761	2,733	2,706	2,679	2,652	2,625	2,599	2,573	2,547
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,578	0,572	0,567	0,561	0,555	0,550	0,544	0,539	0,533	0,528	0,523	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,333	1,367	1,401	1,434	1,467	1,500	1,533	1,565	1,597	1,629	1,660	1,691

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,568	2,543	2,519	2,495	2,472	2,448	2,425	2,402	2,380	2,357	2,335	2,313
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,173	0,198	0,222	0,246	0,269	0,293	0,316	0,339	0,361	0,384	0,406	0,428
Котельная ул. Октябрьская, 54а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470	5,470
Располагаемая тепловая мощность станции	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,787	0,779	0,771	0,764	0,756	0,748	0,741	0,734	0,726	0,719	0,712	0,705
отопление	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,665	0,659	0,652	0,646	0,639	0,633	0,626	0,620	0,614	0,608	0,602	0,596
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,122	0,121	0,119	0,118	0,117	0,116	0,115	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,611	2,619	2,627	2,634	2,642	2,650	2,657	2,664	2,672	2,679	2,686	2,693
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,626	0,620	0,614	0,609	0,603	0,598	0,593	0,587	0,582	0,577	0,571	0,566

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,679	0,685	0,691	0,696	0,702	0,707	0,712	0,718	0,723	0,728	0,734	0,739
<i>Котельная ул. Трудовые резервы, 32а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440
Располагаемая тепловая мощность станции	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,848	1,830	1,812	1,793	1,775	1,758	1,740	1,723	1,706	1,688	1,672	1,655
отопление	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,588	1,572	1,556	1,541	1,525	1,510	1,495	1,480	1,465	1,451	1,436	1,422
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,260	0,258	0,255	0,253	0,250	0,248	0,245	0,243	0,240	0,238	0,235	0,233

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,034	1,052	1,070	1,089	1,107	1,124	1,142	1,159	1,176	1,194	1,210	1,227
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136	2,136
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,472	1,458	1,445	1,431	1,418	1,405	1,392	1,379	1,367	1,354	1,342	1,330
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,664	0,678	0,691	0,705	0,718	0,731	0,744	0,757	0,769	0,782	0,794	0,806
<i>Котельная ул. Цветаева, 15б</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420	4,420

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258	3,258
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,416	1,402	1,388	1,374	1,360	1,346	1,333	1,320	1,306	1,293	1,280	1,268
отопление	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	0,997	0,987	0,977	0,967	0,958	0,948	0,939	0,929	0,920	0,911	0,902	0,893
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,419	0,415	0,410	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,383	0,379	0,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,698	1,712	1,726	1,740	1,754	1,768	1,781	1,794	1,808	1,821	1,834	1,846
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	0,996	0,988	0,979	0,971	0,963	0,955	0,946	0,938	0,931	0,923	0,915	0,907
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,662	0,670	0,679	0,687	0,695	0,703	0,712	0,720	0,727	0,735	0,743	0,751
<i>Котельная пер. Огородный, 7а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность станции	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	1,200	1,200	1,200	1,200
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,076	0,076	0,076	0,076
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,895	0,895	0,895	0,895

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,359	0,356	0,352	0,349	0,345	0,342	0,338	0,335	0,860	0,710	0,703	0,696
отопление	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,359	0,356	0,352	0,349	0,345	0,342	0,338	0,335	0,718	0,710	0,703	0,696
вентиляция																	
горячее водоснабжение							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,142	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	0,219	0,219	0,219	0,219
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,116	-0,113	-0,109	-0,106	-0,102	-0,099	-0,095	-0,092	0,255	0,404	0,411	0,418
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,985	0,985	0,985	0,985
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,347	0,344	0,341	0,338	0,335	0,332	0,329	0,326	0,699	0,693	0,687	0,681
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,279	-0,276	-0,273	-0,270	-0,267	-0,264	-0,261	-0,258	0,286	0,292	0,298	0,304

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Тургенева, 50а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Располагаемая тепловая мощность станции	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077	0,076
отопление	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,080	0,079	0,079	0,078	0,077	0,076
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,039	0,040	0,041	0,041	0,042	0,043	0,044	0,045	0,045	0,046	0,047	0,048

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,091	0,090	0,089	0,089	0,088	0,087	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,005	0,006	0,006	0,007	0,008	0,008	0,009	0,010	0,011	0,011	0,012
Котельная Пролетарская гора, 1																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	Переключение нагрузки на ТЭЦ								
Располагаемая тепловая мощность станции	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095									
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016									

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447									
отопление	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,433	1,418	1,404									
вентиляция	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,368	1,354	1,341									
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,064	0,064	0,063									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,391	-0,377	-0,362	-0,348									
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595									

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,209	1,197	1,186									
<i>Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
Располагаемая тепловая мощность станции	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,391	0,387	0,383	0,379	0,376	0,372	0,368	0,364	0,361	0,357	0,354	0,350
отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,358	0,355	0,351	0,348	0,344	0,341	0,337	0,334	0,331	0,327	0,324	0,321
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551	1,551
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,108	-0,104	-0,100	-0,096	-0,093	1,574	1,578	1,582	1,585	1,589	1,592	1,596
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,340	0,337	0,334	0,331	0,328	0,325	0,322	0,320	0,317	0,314	0,311	0,308
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,340	-0,337	-0,334	-0,331	-0,328	0,915	0,918	0,920	0,923	0,926	0,929	0,932
<i>Котельная ул. 5 Августа, 66а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,269	0,267	0,264	0,261	0,259	0,256	0,254	0,251	0,248	0,246	0,244	0,241
отопление	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,232	0,229	0,227	0,225	0,223	0,220	0,218	0,216	0,214	0,212	0,210	0,207
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,089	0,091	0,094	0,097	0,099	0,102	0,104	0,107	0,110	0,112	0,114	0,117
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,191	0,189	0,187	0,185	0,183
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,055	-0,053	-0,051	-0,049	-0,047	-0,045	-0,043	-0,042	-0,040	-0,038	-0,036	-0,034
<i>Котельная ул. Грузовая, 119г</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность станции	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,926	0,916	0,907	0,898	0,889	0,880	0,871	0,863	0,854	0,846	0,837	0,829
отопление	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,724	0,716	0,709	0,702	0,695	0,688	0,681	0,675	0,668	0,661	0,654	0,648
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186	0,184	0,183	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,662	0,672	0,681	0,690	0,699	0,708	0,717	0,725	0,734	0,742	0,751	0,759
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,682	0,676	0,669	0,663	0,657	0,651	0,646	0,640	0,634	0,628	0,623	0,617
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,109	0,115	0,122	0,128	0,134	0,140	0,145	0,151	0,157	0,163	0,168	0,174

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Дёповская, ба</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,432	0,427	0,423	0,419	0,415	0,410	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386
отопление	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,410	0,406	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,382	0,378	0,374	0,371	0,367
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,268	0,273	0,277	0,281	0,285	0,290	0,294	0,298	0,302	0,306	0,310	0,314

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,388	0,385	0,381	0,378	0,375	0,371	0,368	0,365	0,361	0,358	0,355	0,352
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,150	-0,147	-0,143	-0,140	-0,137	-0,133	-0,130	-0,127	-0,123	-0,120	-0,117	-0,114
Котельная ул. 3-я Курская, 3а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
Располагаемая тепловая мощность станции	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
Затраты тепла на собственные нужды	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,049	1,039	1,029	1,018	1,008	0,998	0,988	0,978	0,968	0,959	0,949	0,940
отопление	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,495	0,490	0,485	0,480	0,475	0,471	0,466	0,461	0,457	0,452	0,448	0,443
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,554	0,549	0,543	0,538	0,533	0,527	0,522	0,517	0,512	0,506	0,501	0,496
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	3,883	3,883	3,883	3,883	3,883	3,883	3,883	3,883
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,550	1,560	1,570	1,581	3,935	3,945	3,955	3,965	3,975	3,984	3,994	4,003
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,460	0,456	0,452	0,448	0,444	0,439	0,435	0,431	0,428	0,424	0,420	0,416
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,460	-0,456	-0,452	-0,448	0,216	0,221	0,225	0,229	0,232	0,236	0,240	0,244
<i>Котельная ул. Ливенская, 48г</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
Располагаемая тепловая мощность станции	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,275	0,312
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,840	4,346
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,301	3,268	3,235	3,203	3,171	3,139	3,279	3,246	3,213	3,181	3,149	3,448

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,888	2,859	2,830	2,802	2,774	2,746	2,880	2,851	2,822	2,794	2,766	3,049
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,413	0,409	0,405	0,401	0,397	0,393	0,399	0,395	0,391	0,387	0,383	0,399
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,455	1,455	1,455	1,455	1,455	1,098	0,556
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,673	1,706	1,739	1,771	1,803	1,823	1,683	1,716	1,748	1,780	1,788	1,454
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,747	2,722	2,698	2,674	2,650	2,638	2,753	2,728	2,704	2,679	2,679	2,957
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	0,005	0,030	0,054	0,078	0,102	0,114	-0,001	0,024	0,048	0,073	0,073	-0,205

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<i>Котельная ул. Лесная, 9а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150	0,148	0,147	0,145
отопление	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,154	0,153	0,151	0,150	0,148	0,147	0,145
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,256	0,257	0,259	0,260	0,262	0,264	0,833	0,835	0,836	0,838	0,839	0,841
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,153	0,151	0,150	0,149	0,147	0,146	0,145	0,143	0,142	0,141	0,140	0,138
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,153	-0,151	-0,150	-0,149	-0,147	-0,146	0,355	0,357	0,358	0,359	0,360	0,362
<i>Котельная ул. Московская, 27а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,398	0,394	0,390	0,386	0,382	0,378	0,375	0,371	0,367	0,364	0,360	0,356
отопление	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,368	0,365	0,361	0,357	0,354	0,350	0,347	0,343	0,340	0,336	0,333	0,330
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,393	0,397	0,401	0,405	0,409	0,413	0,416	0,420	0,424	0,427	0,431	0,435
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,357	0,354	0,351	0,348	0,344	0,341	0,338	0,335	0,333	0,330	0,327	0,324

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,024	-0,021	-0,018	-0,015	-0,011	-0,008	-0,005	-0,002	0,000	0,003	0,006	0,009
<i>Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность станции	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051
отопление	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,005	0,005	0,006	0,006	0,007	0,007	0,008	0,008	0,009	0,009
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,058	-0,058	-0,057	-0,057	-0,056	-0,056	-0,055	-0,055	-0,055	-0,054	-0,054	-0,053
<i>Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035
отопление	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,044	-0,044	-0,044	-0,043	-0,043	-0,043	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042
Котельная ул. Паровозная, 64б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	8,600	8,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,177	5,125	5,074	5,023	4,973	4,923	4,874	4,825	4,777	4,729	4,682	4,635
отопление	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,256	4,213	4,171	4,130	4,088	4,047	4,007	3,967	3,927	3,888	3,849	3,811
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,921	0,911	0,902	0,893	0,884	0,876	0,867	0,858	0,850	0,841	0,833	0,824
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	3,050	3,050
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	0,002	0,054	0,105	0,156	0,206	0,256	0,305	0,354	0,402	0,450	3,597	3,644
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	6,450	6,450
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,960	3,923	3,887	3,852	3,817	3,782	3,747	3,713	3,679	3,645	3,612	3,579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,610	-0,573	-0,537	-0,502	-0,467	-0,432	-0,397	-0,363	-0,329	-0,295	2,838	2,871

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Пушкина, 68а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая тепловая мощность станции	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,324	0,320	0,317	0,314	0,311	0,308	0,305	0,302	0,299	0,296	0,293	0,290
отопление	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,252	0,250	0,247	0,245	0,243	0,240	0,238	0,235	0,233	0,231	0,228	0,226
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,070	0,069	0,068	0,068	0,067	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,405	0,409	0,412	0,415	0,418	0,421	0,424	0,427	0,430	0,433	0,436	0,439

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,267	0,265	0,263	0,260	0,258	0,256	0,254	0,252	0,250	0,248	0,246	0,244
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,013	0,015	0,017	0,020	0,022	0,024	0,026	0,028	0,030	0,032	0,034	0,036
Котельная ул. Разина, 11б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	Переключение нагрузки на ТЭЦ							
Располагаемая тепловая мощность станции	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782	13,782								
Затраты тепла на собственные нужды	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082								

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963								
отопление	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,853	10,745	10,637	10,531								
вентиляция	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	8,964	8,875	8,786	8,698								
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,889	1,870	1,851	1,833								
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,485	2,485	2,485	2,485	2,485	2,595	2,703	2,811	2,917								

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632	11,632								
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	7,999	7,922	7,846	7,771								
<i>Котельная ул. Рельсовая, 7а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Располагаемая тепловая мощность станции	0,526	0,526	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Присоединенная расчетная тепловая	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,306	0,303	0,300	0,297	0,294	0,291	0,288	0,285	0,282	0,279	0,277	0,274

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузка в горячей воде, в том числе:																	
отопление	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,306	0,303	0,300	0,297	0,294	0,291	0,288	0,285	0,282	0,279	0,277	0,274
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,183	0,183	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,183	0,183	0,069	0,069	0,069	0,072	0,075	0,078	0,081	0,084	0,087	0,090	0,093	0,096	0,099	0,101	0,104
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,268	0,268	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,296	0,293	0,290	0,288	0,285	0,283	0,280	0,278	0,275	0,273	0,271	0,268
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе	-0,030	-0,030	-0,144	-0,144	-0,144	-0,142	-0,139	-0,136	-0,134	-0,131	-0,129	-0,126	-0,124	-0,121	-0,119	-0,117	-0,114

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Студенческая, 2а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Располагаемая тепловая мощность станции	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,305	1,292	1,279	1,266	1,253	1,241	1,228	1,216	1,204	1,192	1,180	1,168
отопление	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,305	1,292	1,279	1,266	1,253	1,241	1,228	1,216	1,204	1,192	1,180	1,168
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,130	0,143	0,156	0,169	0,305	0,317	0,330	0,342	0,354	0,366	0,378	0,390

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,178	1,166	1,155	1,144	1,134	1,123	1,112	1,102	1,091	1,081	1,071	1,061
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,232	-0,221	-0,209	-0,198	-0,187	-0,054	-0,043	-0,032	-0,022	-0,011	-0,001	0,009	0,019
<i>Котельная ул. Тульская, 24а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность станции	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	1,380	1,380
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,738	0,730	0,723	0,716	0,708	0,701	0,694	0,687	0,681	0,674	0,667	0,660
отопление	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,738	0,730	0,723	0,716	0,708	0,701	0,694	0,687	0,681	0,674	0,667	0,660
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,511	0,511
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,027	0,035	0,042	0,049	0,057	0,064	0,071	0,078	0,084	0,091	0,589	0,596
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,840	0,840
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,755	0,748	0,742	0,736	0,730	0,724	0,718	0,712	0,706	0,700	0,694	0,689

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,406	-0,399	-0,393	-0,387	-0,381	-0,375	-0,369	-0,363	-0,357	-0,351	0,146	0,151
<i>Котельная ул. Тульская, 63б</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность станции	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,215	0,213	0,211	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192
отопление	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,215	0,213	0,211	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,020	0,022	0,024	0,027	0,029	0,031	0,033	0,035	0,037	0,039	0,041	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186	0,184	0,183	0,181	0,179	0,177	0,176	0,174	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,035	-0,033	-0,031	-0,029	-0,027	-0,026	-0,024	-0,022	-0,020	-0,019	-0,017	-0,015
<i>Котельная пер. Южный, 26б</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,014	1,004	0,994	0,984	0,974	0,964	0,954	0,945	0,935	0,926	0,917	0,908
отопление	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,897	0,888	0,879	0,870	0,862	0,853	0,844	0,836	0,828	0,819	0,811	0,803
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,117	0,116	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,105
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,184	0,194	0,204	0,214	0,224	0,234	0,244	0,253	0,263	0,272	0,281	0,290
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,847	0,839	0,832	0,824	0,817	0,809	0,802	0,795	0,788	0,781	0,774	0,767
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,117	-0,117	-0,117	-0,117	-0,117	-0,109	-0,101	-0,094	-0,086	-0,079	-0,071	-0,064	-0,057	-0,050	-0,043	-0,036	-0,029
Котельная ул. Metallургов, 80б																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040
Располагаемая тепловая мощность станции	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,724	1,706	1,689	1,672	1,656	1,639	1,623	1,606	1,590	1,575	1,559	1,543
отопление	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,100	1,089	1,078	1,067	1,057	1,046	1,036	1,025	1,015	1,005	0,995	0,985
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,624	0,617	0,611	0,605	0,599	0,593	0,587	0,581	0,576	0,570	0,564	0,558
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,571	0,589	0,606	0,623	0,639	0,656	0,672	0,689	0,705	0,720	0,736	0,752
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,955	0,946	0,937	0,927	0,918	0,909	0,900	0,892	0,883	0,874	0,865	0,857
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной)	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,495	0,504	0,513	0,523	0,532	0,541	0,550	0,558	0,567	0,576	0,585	0,593

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Силикатная, 28а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Располагаемая тепловая мощность станции	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	3,100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,147	2,126	2,105	2,084	2,063	2,042	2,022	2,001	1,981	1,962	1,942	1,923
отопление	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,147	2,126	2,105	2,084	2,063	2,042	2,022	2,001	1,981	1,962	1,942	1,923
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	0,645
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,046	-0,025	-0,004	0,017	0,038	0,059	0,079	0,100	0,120	0,139	0,159	0,891

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	2,240
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,122	2,104	2,085	2,067	2,050	2,032	2,015	1,997	1,980	1,963	1,946	1,930
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,595	-0,577	-0,558	-0,540	-0,523	-0,505	-0,488	-0,470	-0,453	-0,436	-0,419	0,310
АО «Орелтеплосервис»																	
<i>Котельная ул. Автогрейдерная, 3г</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
Располагаемая тепловая мощность станции	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,584	0,578	0,572	0,567	0,561	0,555	0,550	0,544	0,539	0,534	0,528	0,523
отопление	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,584	0,578	0,572	0,567	0,561	0,555	0,550	0,544	0,539	0,534	0,528	0,523
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,648	0,654	0,660	0,665	0,671	0,677	0,682	0,688	0,693	0,698	0,704	0,709
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,517	0,512	0,507	0,503	0,498	0,493	0,488	0,483	0,479	0,474	0,470	0,465
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,413	0,418	0,423	0,427	0,432	0,437	0,442	0,447	0,451	0,456	0,460	0,465
<i>Котельная пер. Воскресенский, 14г</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность станции	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Присоединенная расчетная тепловая	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,950	0,941	0,931	0,922	0,913	0,904	0,895	0,886	0,877	0,868	0,860	0,851

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузка в горячей воде, в том числе:																	
отопление	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,950	0,941	0,931	0,922	0,913	0,904	0,895	0,886	0,877	0,868	0,860	0,851
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,913	0,922	0,932	0,941	0,950	0,959	0,968	0,977	0,986	0,995	1,003	1,012
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,840	0,831	0,823	0,815	0,808	0,800	0,792	0,784	0,777	0,769	0,762	0,755
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,090	0,099	0,107	0,115	0,122	0,130	0,138	0,146	0,153	0,161	0,168	0,175

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
<i>Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.4б)</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
Располагаемая тепловая мощность станции	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,244	0,241	0,239	0,236	0,234	0,232	0,229	0,227	0,225	0,222	0,220	0,218
отопление	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,208	0,206	0,204	0,202	0,200	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,186
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,835	0,838	0,840	0,843	0,845	0,847	0,850	0,852	0,854	0,857	0,859	0,861

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,179	0,177	0,175	0,173	0,172	0,170	0,168	0,167	0,165	0,163	0,162	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,531	0,533	0,535	0,537	0,538	0,540	0,542	0,543	0,545	0,547	0,548	0,550
<i>Котельная ул. Карачевская, 12г</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Располагаемая тепловая мощность станции	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,287	0,284	0,281	0,279	0,276	0,273	0,270	0,268	0,265	0,262	0,260	0,257
отопление	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,287	0,284	0,281	0,279	0,276	0,273	0,270	0,268	0,265	0,262	0,260	0,257
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,022	0,025	0,028	0,030	0,033	0,036	0,039	0,041	0,044	0,047	0,049	0,052
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,253	0,251	0,249	0,246	0,244	0,241	0,239	0,237	0,235	0,232	0,230	0,228

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,017	-0,015	-0,013	-0,010	-0,008	-0,005	-0,003	-0,001	0,001	0,004	0,006	0,008
<i>Котельная ул. Московская,175 (лит А, пом 8)</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность станции	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035
отопление	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,035
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,006
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,031
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,013	-0,013	-0,013	-0,012	-0,012	-0,012	-0,011	-0,011	-0,011	-0,010
<i>Котельная ул. Линейная 69а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046	0,046	0,045	0,045	0,044
отопление	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046	0,046	0,045	0,045	0,044
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,007	0,007	0,008	0,008	0,009	0,009	0,010	0,010	0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,043	0,043	0,043	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,021	-0,021	-0,020	-0,020	-0,020	-0,019	-0,019	-0,018	-0,018	-0,018	-0,017	-0,017
<i>Котельная ул. Пищевой 12А</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность станции	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
отопление	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,074	0,074	0,075	0,076	0,076	0,077	0,077	0,078	0,078	0,079
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,014	0,014	0,015	0,015	0,016	0,016	0,017	0,017	0,018

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Котельная ул. Рабочий городок 22а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность станции	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
отопление	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,058	0,058	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,054	0,054	0,053
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,074	0,074	0,075	0,075	0,076	0,077	0,077	0,078	0,078	0,079	0,079	0,080

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048	0,047	0,047	0,046
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,015	0,015	0,016	0,016	0,017	0,017	0,018	0,018	0,019
Котельная ул. Медведева, д.93а																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Располагаемая тепловая мощность станции	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
Затраты тепла на собственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,891	0,882	0,873	0,865	0,856	0,847	0,839	0,830	0,822	0,814	0,806	0,798
отопление	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,713	0,706	0,699	0,692	0,685	0,678	0,671	0,664	0,658	0,651	0,645	0,638
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,178	0,176	0,175	0,173	0,171	0,169	0,168	0,166	0,164	0,163	0,161	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,968	0,977	0,986	0,994	1,003	1,012	1,020	1,029	1,037	1,045	1,053	1,061
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,623	0,617	0,611	0,605	0,599	0,594	0,588	0,582	0,576	0,571	0,565	0,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,747	0,753	0,759	0,765	0,771	0,776	0,782	0,788	0,794	0,799	0,805	0,810
<i>Планерная, 31-1</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:																	
Располагаемая тепловая мощность станции																	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																	
Потери в тепловых сетях в горячей воде																	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:																	

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление																	
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)																	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла																	

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЗАО «Теплоавтоматика»																	
<i>Котельная ул. Комсомольская 287</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698
Располагаемая тепловая мощность станции	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,742	1,725	1,708	1,691	1,674	1,657	1,640	1,624	1,608	1,592	1,576	1,560
отопление	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,247	1,235	1,223	1,210	1,198	1,186	1,174	1,163	1,151	1,140	1,128	1,117
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,495	0,490	0,485	0,480	0,475	0,471	0,466	0,461	0,457	0,452	0,448	0,443
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,932	0,949	0,966	0,983	1,000	1,017	1,034	1,050	1,066	1,082	1,098	1,114

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,123	1,112	1,101	1,091	1,081	1,070	1,060	1,050	1,040	1,030	1,021	1,011
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,489	0,500	0,511	0,521	0,531	0,542	0,552	0,562	0,572	0,582	0,591	0,601
ООО «Орловские тепловые магистрали»																	
<i>Котельная ул. Часовая, 41а</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность станции	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,472	3,437	3,403	3,369	3,335	3,302	3,269	3,236	3,204	3,172	3,140	3,109
отопление	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,227	3,195	3,163	3,132	3,100	3,069	3,039	3,008	2,978	2,948	2,919	2,890
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,245	0,242	0,240	0,237	0,235	0,233	0,230	0,228	0,226	0,223	0,221	0,219
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,346	2,381	2,415	2,449	2,483	2,516	2,549	2,582	2,614	2,646	2,678	2,709
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,841	2,814	2,787	2,759	2,733	2,706	2,680	2,654	2,628	2,603	2,578	2,553

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,909	0,936	0,963	0,991	1,017	1,044	1,070	1,096	1,122	1,147	1,172	1,197
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»																	
<i>Котельная ул. 3-я Курская, д.56</i>																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Располагаемая тепловая мощность станции	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,485	0,480	0,475	0,471	0,466	0,461	0,457	0,452	0,448	0,443	0,439	0,434
отопление	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,416	0,412	0,408	0,403	0,399	0,395	0,391	0,388	0,384	0,380	0,376	0,372
вентиляция																	

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,069	0,069	0,068	0,067	0,067	0,066	0,065	0,065	0,064	0,063	0,063	0,062
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,707	0,712	0,717	0,721	0,726	0,731	0,735	0,740	0,744	0,749	0,753	0,758
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,438	0,434	0,430	0,427	0,424	0,420	0,417	0,413	0,410	0,407	0,404	0,400
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,384	0,388	0,392	0,395	0,398	0,402	0,405	0,409	0,412	0,415	0,418	0,422
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																	
<i>Котельная ул. Планерная, д. 31</i>																	

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,647	0,641	0,635	0,628	0,622	0,616	0,610	0,603	0,597	0,591	0,586	0,580
отопление	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,582	0,576	0,571	0,565	0,559	0,554	0,548	0,543	0,537	0,532	0,526	0,521
вентиляция																	
горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,064	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,412	0,418	0,424	0,431	0,437	0,443	0,449	0,456	0,462	0,468	0,473	0,479
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды)	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,659	0,654	0,649	0,644	0,639	0,634	0,630	0,625	0,620	0,616	0,611	0,607
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,312	0,317	0,322	0,327	0,332	0,337	0,341	0,346	0,351	0,355	0,360	0,364
МУП «Зеленстрой»																	
Котельная 2-ая Пушкарная, 18																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709
Располагаемая тепловая мощность станции	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
тепловая нагрузка в горячей воде																	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055
отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,058	0,058	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055
вентиляция																	
горячее водоснабжение																	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,588	2,588	2,589	2,589	2,590	2,591	2,591	2,592	2,592	2,593	2,593	2,594
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,048	0,048

Параметр	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,053	-0,053	-0,052	-0,052	-0,051	-0,051	-0,050	-0,050	-0,049	-0,049	-0,048	-0,048

5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано: реализация мероприятий по сохранению существующей системы, с проведением работ по модернизации устаревшего оборудования и заменой ветхих участков тепловых сетей.

К возобновляемым источникам энергии (далее – ВИЭ) относятся гидро-, солнечная, ветровая, геотермальная, гидравлическая энергия, энергия морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассы животного, растительного и бытового происхождения. На территории городского округа отсутствуют местные виды топлива, поэтому их использование при производстве электрической и тепловой энергии невозможно. Исходя из географического положения и климатических условий, в которых расположена территория городского округа, отсутствует возможность использования видов энергии, относимых к ВИЭ. При наличии в качестве основного топлива для источников тепла природного газа использование иных видов топлива, относящихся к ВИЭ, будет экономически не эффективно и технически сложно осуществимым, приведет к удорожанию выработки тепловой энергии. Исходя из этого, при актуализации схемы теплоснабжения использование возобновляемых источников энергии для реконструкции, действующих и вводе новых источников теплоснабжения признано нецелесообразным и на период 2024-2035 гг. использование возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – не предполагается.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не рассматривается в силу ряда причин:

- принадлежность тепловых источников и тепловых сетей разным хозяйствующим субъектам;
- разбросанность и оторванность друг от друга локальных участков теплосети;
- находящиеся на близком расстоянии источники не имеют достаточного резерва мощности для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

В связи с этим для компенсации дефицитов мощностей существующих источников в схеме теплоснабжения предлагается их реконструкция (сведения представлены в разделе 5).

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективного прироста тепловой нагрузки под жилищную и общественно-деловую застройку. Прирост производственной застройки не предусмотрен генеральным планом развития городского округа.

Обеспечение тепловой нагрузки перспективных потребителей планируется за счет реконструкции и модернизации существующих источников, а также ввода в эксплуатацию новых источников тепла и прокладки необходимых тепловых сетей. Сведения о необходимом объеме строительства трубопроводов для подключения перспективных потребителей тепловой энергии к сетям центрального отопления по приоритетному варианту развития системы теплоснабжения (вариант 2) приведены в таблицах 6.2.1 (Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация") и 6.2.2 (АО «Орелгортеплоэнерго»).

Таблица 6.2.1. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация".

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Технологическое присоединение "Объект дошкольного, начального и среднего общего образования по ул. Родзевича -Белевича"			46 471,11										
Технологическое присоединение "Объект капитального строительства (МКД) ул. Старо Московская"			17 343,51										
Технологическое присоединение "Многоквартирный дом по ул. Раздольная, 11а"			8 663,88										
Технологическое присоединение ""Строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1"			1 352,14										
Технологическое присоединение "Школа на 480 мест в 795 квартале г. Орла"			16 804,76										
Технологическое присоединение "Многоквартирный комплекс пер. Межевой"			2 940,90	40 583,37	40 583,37								
Технологическое присоединение "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков по ул. Полесская, д.20"					795,73	20 608,74							

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный комплекс) в районе ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 70 мм L = 84 м					1 846,19							
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	2 d 100 мм L = 77 м						1 981,28						
Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	2 d 125 мм L = 73 м					2 096,46							
Строительство гостиничного комплекса «Южный» Строительство торгового комплекса Орловская область, г. Орел, в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	2 d 125 мм L = 87 м			2 307,80									
Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 150 мм L = 136 м						4 449,42						

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	2 d 70 мм L = 84 м				2 625,99								
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	2 d 150 мм L = 155 м						5 071,03						
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2033-2035) Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	2 d 300 мм L = 152 м										12 234,92		
Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла 302038, Орловская область, г. Орел, ул. Роцинская, д. 33	2 d 50 мм L = 58 м					1 206,11							
Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицина – ул. Детская	2 d 70 мм L = 77 м							1 830,44					
Строительство детского сада на 250 мест в	2 d 70 мм L = 204 м						4 662,95						

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
районе ул. Михалицына – Московское шоссе													
Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	2 d 100 мм L = 590 м			12 612,85									
Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 80 мм L = 63 м							1 516,42					
Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 100 мм L = 55 м			1 256,90									
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	2 d 200 мм L = 180 м								9 210,39				
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство (2031-2034) квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Metallургов	2 d 200 мм L = 715 м									38 049,15			
Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка	2 d 200 мм L = 21 м						993,48						
Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона	2 d 350 мм L = 125 м			10 907,82									

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Территория застройки №2	2 d 200 мм L = 143 м				6 504,91								
Территория застройки №3	2 d 250 мм L = 155 м						9 795,49						
Строительство детского сада на 180 в районе ул. Новая	2 d 100 мм L = 285 м									8 248,97			
Итого		0,00	93 576,30	67 668,74	50 510,01	26 750,97	27 476,59	11 040,83	38 049,15	8 248,97	12 234,92	0,00	0,00

Таблица 6.2.2. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "Орелгортеплоэнерго".

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
		2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная Наугорское ш. 29б							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе-64 лет Победы-Скворцова и далее до границы городского округа по Наугорскому шоссе	2 d 300 мм L = 343,52 м		25 564,83				
Котельная ул. Генерала Родина, 69а							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина-Полесская-Лескова-Бульвар Победы-Октябрьская-Тургенева	2 d 250 мм L = 52 м	3 417,68					
Котельная ул. Федотовой, 12							
Строительство школы на 825 мест в районе ул. Спивака – ул. Коллективная	2 d 150 мм L = 158 м						6 540,67
Котельная ул. Васильевская, 138а							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Васильевская-Калинина-Карачевское шоссе	2 d 250 мм L = 572,8 м		39 152,93				
Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а							
Строительство детского сада на 280 мест в районе ул. Зеленый Ров	2 d 125 мм L = 87,3 м					3 172,33	
Котельная ул. Ливенская, 48г							
Строительство детского сада (ясли) на 105 мест 302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35	2 d 80 мм L = 124,19 м	3 108,84					
Строительство школы в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова	2 d 100 мм L = 45 м						1 465,10
Котельная пер. Огородный, 7а							
Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	2 d 125 мм L = 41 м			1 377,47			
	Итого	6 526,52	64 717,76	1 377,47	0,00	3 172,33	8 005,77

В рамках схемы теплоснабжения рассматривается необходимость реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и реализации запланированных мероприятий в период до 2035 года. Результаты проведенных поверочных и наладочных расчетов в электронной модели показали ограничение по пропускной способности ряда участков существующих тепловых сетей для обеспечения приростов тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла, из-за недостаточного диаметра трубопроводов. Характеристики участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов с указанием капитальных затрат для приоритетного варианта развития системы теплоснабжения, приведены в Таблицах 6.2.3 (Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация") и 6.2.4. (АО «Орелгортеплоэнерго»). На Рисунке 6.2.1 показаны участки тепловых сетей Орловской ТЭЦ, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра.

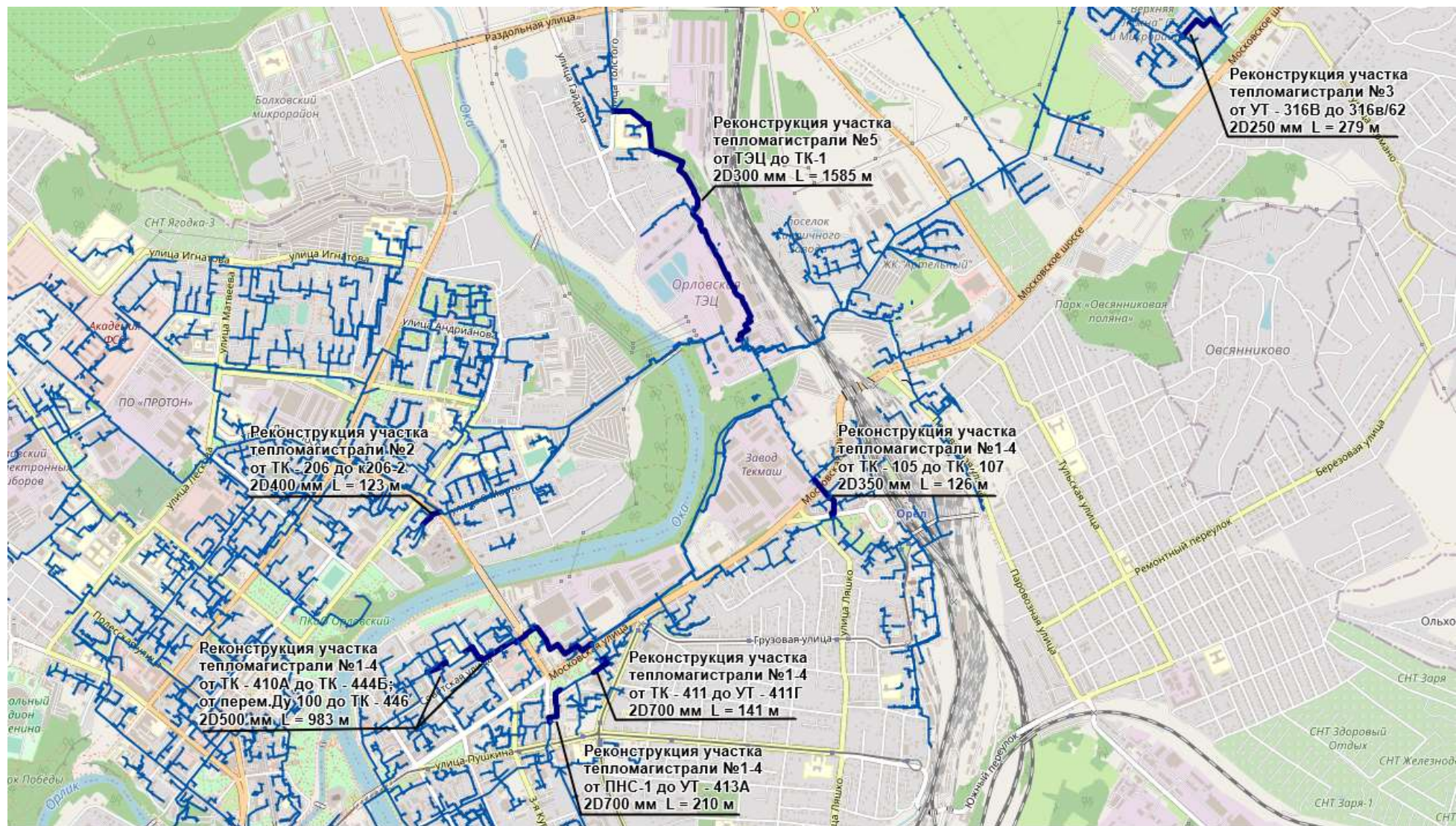


Рисунок 6.2.1. - Участки тепловых сетей, подлежащих реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов

Таблица 6.2.7 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация".

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от ТК - 105 до ТК - 107	2 d 350 мм L = 126,88 м						12 466,33						
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от ТК - 410А до ТК - 444Б; от перем.Ду 100 до ТК - 446	2 d 500 мм L = 983,93 м				110 245,13								
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 от ТК - 411 до УТ - 411Г и от ПНС-1 до УТ - 413А	2 d 700 мм L = 351 м					64 416,56							
Реконструкция участка тепломагистрالی №1-4 около ТК - 410А	2 d 800 мм L = 2,86 м				612,17								
Реконструкция участка тепломагистрالی №2 от ТК - 206 до к206-2	2 d 400 мм L = 123,66 м				11 300,05								
Реконструкция участка тепломагистрالی №3 от УТ - 316В до 316В/62	2 d 250 мм L = 279,29 м							18 356,22					

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрали №5 от ТЭЦ до ТК-1	2 d 300* мм L = 1585 м					104 862,47							
Итого		0,00	0,00	0,00	122 157,36	169 279,02	12 466,33	18 356,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 6.2.10 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "Орелгортеплоэнерго"

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрали котельной Наугорское ш. 29б	2 d 300 мм L = 46,99 м								3 497,01				
Реконструкция участка тепломагистрали котельной ул. Васильевская, 138а	2 d 300 мм L = 147,67 м								10 996,33				
Реконструкция участка тепломагистрали котельной Ливенская, 48г	2 d 200 мм L = 87,95 м							4 500,30					
Реконструкция участка тепломагистрали котельной Ливенская, 48г	2 d 250 мм L = 47,54 м							3 124,55					
Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 624,85	14 493,33	0,00	0,00	0,00	0,00

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников, схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительства тепловых сетей для перевода котельных в пиковый режим не предусмотрено.

Приоритетным вариантом 2 мастер-плана предусмотрена ликвидация 5 котельных с переключением их нагрузок на Орловскую ТЭЦ. Перечень тепловых сетей и сооружений на них с указанием капитальных затрат для такого переключения приведен в Таблицах 6.4.1.

Таблица 6.4.1. –Строительство тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных.

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029
Строительство ЦТП Пролетарская гора,1	1,44 Гкал/ч		2 319,55	8 226,36			
Строительство ЦТП Ст. Разина, 116	11,46 Гкал/ч			8 569,94	68 152,32		
Строительство ЦТП Левый берег реки Оки, 23	4,29 Гкал/ч				7 524,57	26 533,02	
Строительство ЦТП Матросова, 466	8,76 Гкал/ч					9 209,19	56 454,89
Строительство ЦТП Наугорское ш., 136	1,16 Гкал/ч					1 698,30	6 822,02
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Пролетарская гора,1 на Орловскую ТЭЦ	2 d 50 L = 55 м.п. 2 d 80 L = 64,4 м.п. 2 d 100 L = 162,9 м.п. 2 d 150 L = 78,32 м.п.		1 594,94	14 598,76			
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Ст. Разина, 116 на Орловскую ТЭЦ	2 d 350 L = 200 м			1 948,45	35 224,62		
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Левый берег реки Оки, 23 на Орловскую ТЭЦ	2 d 250 L = 170 м				1 007,23	26 974,81	
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Матросова, 466 на Орловскую ТЭЦ	2 d 150 L = 412,4 м					1 428,54	18 426,12
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Наугорское ш., 136 на Орловскую ТЭЦ	2 d 300 L = 110 м					2 202,24	61 521,26
	Итого	0,00	3 914,49	33 343,52	111 908,74	68 046,10	143 224,29

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Повышение надежности в области транспортировки тепловой энергии неразрывно связано с резервированием (кольцеванием) магистральных участков теплосетей, а также наличие перемычек (резервных связей) с другими (неосновными) источниками теплоснабжения системы, то есть возможность аварийной схемы обеспечения от другого источника теплоисточника. В рамках рассматриваемых вариантов схемы теплоснабжения, специальные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, не предусмотрено.

В целом по городскому округу потребители входят в зоны надежного теплоснабжения. С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии, предлагается проведение реконструкцию и капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ и аварийность. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля.

Основная доля тепловых сетей городского округа вводилась в эксплуатацию совместно с котельными, к которым они присоединены. Впоследствии производилась частичная перекладка и реконструкция аварийных участков, прокладывались трубопроводы для подключения новых потребителей. Основываясь на данных о сроках ввода в эксплуатацию источников тепла, можно сделать вывод, что тепловые сети городского округа в основном прокладывались в период до 90-х годов, что обуславливает высокую степень износа тепловых сетей. Тепловые сети проложены надземным, подземным в непроходных каналах и бесканальным в траншее на песчаном основании способом. Преобладающим способом прокладки тепловых сетей является подземный способ. Вид тепловой изоляции, как правило - подвесная изоляция, материал основного слоя – минеральная вата. Одним из основных проблем по организации качественного и надежного теплоснабжения потребителей является износ тепловых сетей. В данной ситуации первостепенное значение следует отводить замене тепловых сетей. С целью поддержания безаварийной работы тепловых сетей в отопительном периоде в качестве первоочередных мероприятий предлагается плановая замена участков действующих сетей по результатам ежегодных гидравлических испытаний на прочность и плотность, проводимых после окончания отопительного сезона. Также замене подлежат тепловые сети, при плановой шурфовке или диагностике, на которых выявлено утонение стенки на 20% и более от проектного (первоначального) значения, согласно п. 6.2.37 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

При реконструкции тепловых сетей предпочтение должно отдаваться металлическим трубам в заводской изоляции из пенополиуретана с защитной пленкой из полиэтилена. Основным эффектом от реализации данного мероприятия является снижение тепловых потерь и повышение надежности теплоснабжения потребителей. Кроме того, снижение тепловых потерь позволит сократить потребление топлива на выработку тепловой энергии.

В таблице 6.5.1 представлен объем реконструкции тепловых сетей, предлагаемых к замене в период 2024÷2035 год, в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Распределение инвестиций по годам предполагается равномерное.

Тепловые сети разбиты на 2 очереди:

1. Срок службы которых превышает 25 лет на момент актуализации (сети до 1997 г.)

2. Срок службы которых будет превышать 25 лет к 2035 году. (сети 1998-2010)

Следует отметить, что при замене ветхих тепловых сетей нужно учитывать факт необходимости реконструкции этих же сетей с точки зрения увеличения диаметра трубопроводов. В схеме теплоснабжения предусмотрено снижение тепловых потерь в трубопроводах до нормативных ввиду их замены.

Таблица 6.5.1 - Протяженность ТС сетей со сроком службы свыше 25 лет.

Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ветхих ТС в 1-ом исчислении, м		Прогнозная стоимость замены тыс.руб. без НДС		Период замены	Принадлежность
	Старше 1997 г.	1998-2010	старше1997 г.	1998-2010		
1-я Пушкирная 21 "а"	462,8	0	2647,95	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
1-я Пушкирная 20 "а"	508,4	0	2967,83	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
2-я Посадская 19 "а"	653,64	0	3780,57	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
3-я Курская 3"а"	182,8	0	1157,15	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
5 Августа 66 "а"	0	123,26	0	663,14	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
6-ой Орловской дивизии 14	2759,8	3871,4	19005,77	31900,01	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Абрамова-Соколова 76 "б"	97,02	0	552,96	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Авиационная, 1	18852,2	1530,6	138079,07	12744,32	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Автовокзальная 77	5791,2	0	41655,83	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Бетонный 4 "а"	0	1547,2	0	10561,73	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Ботанический 2 "а"	5191,8	0	33797	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Брестская 6	142,6	0	848,47	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Васильевская 138 "а"	1672,8	0	12093,17	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Васильевская 84"б"	90,4	0	582,98	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Весёлая 2	108,24	0	651,6	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Генерала Жадова 4 "а"	823,06	0	5891,93	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Генерала Родина 69 "а"	7962,4	0	66733,37	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
ГК "Лесное"	1965,6	0	11875,85	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Городская 98к	772	0	4608,4	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Грузовая 119 "г"	0	1329,8	0	8631,79	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Деповская 6"а"	568,76	0	3559,54	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Ипподромный 2 "а"	797,4	26,7	5266,54	143,65	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Калинина 6"б"	8002,5	1012,04	56497,16	6903,37	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевская 29 "а"	3322,9	0	22704,25	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевская 41 "б"	554,4	967,2	3286,78	6086,7	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевский 23 "а"	298	729	2401,31	4721,46	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевское шоссе 5 "а"	1652,26	0	11401,24	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Карачевское шоссе 60 "а"	2561,6	102,6	16020,13	1260,54	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 119 "а"	3274,2	0	23662,18	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 127 "а"	1640,88	0	12749,12	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 15 "а"	282,4	191,2	1663,26	2321	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 185 "а"	2363,4	0	14969,38	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"

Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ветхих ТС в 1-ом исчислении, м		Прогнозная стоимость замены тыс.руб. без НДС		Период замены	Принадлежность
	Старше 1997 г.	1998-2010	старше1997 г.	1998-2010		
Комсомольская 206 "а"	3027,55	0	20706,36	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 241б	1136,8	380,8	7057,69	3168,26	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Комсомольская 252 "а"	3705,2	395,2	25590,2	2903,68	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Красина 52	191,8	0	1140,72	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Красина 6 "а"	753,8	820,8	4839,44	5496,21	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Красина 7 "а"	866	500	5507,51	3280	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Кромская 7 "а", 909 кв.	8675,1	1361,5	78539,58	7993,23	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Кромская 7 "а", 908 кв.	4268,8	413,4	33025,02	3439,49	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Кромское шоссе 13а	358,8	17	2185,29	141,44	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Латышских стрелков 109 а	4080	0	33582,06	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Латышских стрелков 37а	7253,9	0	54893,62	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Латышских стрелков 98	324,48	0	2436,25	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Левый берег 23а	0	3120,8	0	21976,69	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Лескова 31"а"	887,78	0	5227,11	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Лесная 9 "а"	55,8	0	335,92	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Ливенская 48 "г"	3014	0	23054,48	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Матвеева 9 а	1322,2	82,8	9197,43	1450,85	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Матросова 46 "б"	0	3338	0	26939,6	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Машиностроительная 5"а"	0	2561,21	0	20320,42	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Маяковского 10 "а"	873,5	0	5868,81	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Маяковского 62 "а"	2333,8	626	15224,07	4322,83	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Маяковского 55 "а"	127,5	0	767,55	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Металлургов, 80б	37,4	1969,8	201,21	12162,11	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
МОПРа 28 "а"	412	138,2	2442,63	766,35	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
МОПРа 48 "а"	132,38	0	755,58	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Московская 27 "а"	590,4	0	3616,26	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Наугорское шоссе 29 "б"	3214,3	2963,6	21924,23	22211,2	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Наугорское шоссе 13 "б"	0	685,42	0	3928,47	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Наугорское шоссе 27	963,7	0	6227,16	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Новосильское шоссе 7а пом.1	35,4	0	190,45	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Новосильское шоссе 7а пом.2	35	0	188,3	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Огородный, 7а	386,8	0	2261,42	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Октябрьская 4 "а"	716,3	1146	4708,99	5567,07	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Октябрьская 54 "а"	662,77	0	4408,48	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Паровозная 64 "б"	3364,2	423,8	22103,08	535,78	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Пищевой 9 "а"	0	64,8	0	658,04	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Пролетарская гора, 1	446,46	0	3094,88	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Пушкина 68 "а"	904,92	0	5345,55	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"

Наименование источника теплоснабжения	Протяженность ветхих ТС в 1-ом исчислении, м		Прогнозная стоимость замены тыс.руб. без НДС		Период замены	Принадлежность
	Старше 1997 г.	1998-2010	старше1997 г.	1998-2010		
Рельсовая 7 "а"	0	560,8	0	3417,75	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Связистов 1 "а"	4712,8	822,8	31298,93	4824,58	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Силикатная 28 "а"	2611	0	16567,04	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Спивака 85а	1832,6	434,8	12365	2441,63	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Ст. Разина 11 "б"	0	7294,8	0	53013,5	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Студенческая 2 "а"	508,8	0	3147,05	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Трудовые резервы 32 "а"	2137,13	0	14104,25	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Тульская 24 "а"	1380,4	0	8104,97	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Тульская 63 "б"	0	72,2	0	434,64	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Тургенева 50а	0	0	0	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Федотовой 12	2549,2	394,4	16009,29	2520,86	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Цветаева 15 "б"	1623,63	0	10936,49	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Циолковского 1 "б"	0	440,26	0	4905,82	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Циолковского 51 "а"	1670,23	0	10500,72	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Черепичная 24 "б"	142	0	931,52	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Шпагатный 92, 92г	0	851,6	0	5049,17	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Щепная пл. 12 "б"	1592,46	0	11275,49	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Энгельса 88 "а"	1591,1	0	12046,8	0	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Южный 26 "б"	597,16	651,76	3883,13	3726,68	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
Яблочная 59 "а"	25,6	124	154,11	746,48	2024-2035	АО "Орелгортеплоэнерго"
ИТОГО АО "Орелгортеплоэнерго"	151488,41	44087,5	1079082,87	314280,52	116113,62	
Орловская ГТ ТЭЦ	1330,8	2118	14109	36574	2024-2035	ООО "ТСК-Орел"

На 2024÷2029 год АО "Квадра" - "Орловская генерация" по результатам технического освидетельствования тепловых сетей принята инвестиционная программа в сфере теплоснабжения с целью ликвидации аварийно-опасных участков тепловых сетей и повышения надежности и качества поставки тепла потребителям. Сведения о тепловых сетях, требующих замены (реконструкции) и модернизации ЦТП, приведены в таблице 6.5.2. Данные сети подлежат реконструкции при реализации всех вариантов мастер-плана.

Таблица 6.5.2. – Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Филиал АО "Квадра" - "Орловская генерация".

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Группа 1 "Модернизация участков тепловой сети"						
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. Полесская между ТК-258а и ТК-259б	15 587,60					

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206 и ТК-206В Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	24 563,09	64 594,20				
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района от ТК-294 и до территории школы №21 Ду250мм, ТС Орел	1 475,25	34 759,22				
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206е и ТК-208 Ду800мм, ТС Орел		3 137,53	73 333,95			
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-205а и ТК-206 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел		32 268,27				
Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания тепловых сетей, ТС Орел		25 958,33	16 050,64	20 027,23	20 828,32	21 661,45
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Железнодорожного района ул. Новосильская, 27 Ду150мм и Ду80мм, ТС Орел		3 807,40	52 070,50			
Модернизация подземного участка тепломагистрали №3 по Московское шоссе между ТК-305С и ТК-305Е 2Ду300мм, ТС Орел			2 745,56	62 615,96		
Реконструкция подземного участка тепломагистрали №1 по ул. Московская между ТК – 102Б и ТК – 105 Ду300мм и Ду250мм, ТС Орел			33 921,82			
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Северного района ул. Маринченко, 20 Ду150мм, ТС Орел			2 966,43	69 883,64		
Модернизация надземного участка тепломагистрали №3 по ул. Раздольная между УТ-333 и УТ-334 Ду 300мм, ТС Орел				37 369,31		
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул. Черкасская между ТК-430 и ТК-432 Ду600мм, ТС Орел				2 657,49	35 424,51	
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района пер. Почтовый Ду200мм, ТС Орел				3 444,88	43 199,70	

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Модернизация подземного участка тепломагистрали №4 по ул. Левый берег реки Оки между ТК-429 и ТК-430 Ду600 мм, ТС Орел					62 227,88	
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-250 и ТК-253а Ду500мм, ТС Орел					4 993,28	49 926,37
Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по пер. Ипподромный между ТК-220 и ТК-221а Ду400 мм, ТС Орел					1 758,54	21 424,82
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Заводского района ул. Левый берег реки Оки Ду200мм, Ду150мм, ТС Орел					2 681,41	59 643,36
Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по Наугорскому шоссе между ТК-221А и ТК-221Б Ду400 мм, ТС Орел						28 648,81
Итого	41 625,94	164 524,95	181 088,90	195 998,51	171 113,64	181 304,81
Группа 2 "Реконструкция и модернизация ЦТП"						
Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	16 644,60	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	3 655,90
Техническое перевооружение зданий центральных тепловых пунктов г. Орла, ТС Орел	1 519,19	5 197,56	13 500,38	13 500,38	9 000,25	9 000,25
Модернизация системы подачи ГВС на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел		8 537,10	33 161,10	28 423,80	37 898,40	52 110,30
Внедрение системы первичной диспетчеризации на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел		17 140,54	16 700,00	16 700,00	16 700,00	16 700,00
Итого	18 163,79	45 875,20	78 361,48	73 624,18	78 598,65	81 466,45

В таблице 6.5.3 представлен дополнительный перечень участков Филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация» с характеристиками, подлежащие реконструкции для повышения надежности теплоснабжения Филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация». Данные сети планируется переложить при возможности привлечения нетарифных источников финансирования, в т.ч. бюджетных средств.

Таблица 6.5.3. - Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятие	Технические характеристики	Год реконструкции
Реконструкция участка тепломагистрали от УТ 312 до УТ 312 а	2 d 500 мм L = 587 м	2027
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 451 а до УТ 452	2 d 400 мм L = 44 м	2029
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 462 до ТК 463	2 d 400 мм L = 55 м	2027
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 453 до ТК 454	2 d 400 мм L = 161 м	2028
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 454 до ТК 455	2 d 400 мм L = 12 м	2029

Мероприятие	Технические характеристики	Год реконструкции
Реконструкция участка тепломатриалы от ТК 414 до ТК 414 а	2 d 600 мм L = 20 м	2028
Реконструкция участка тепломатриалы от ТК 414 а до ТК 414 б	2 d 600 мм L = 8 м	2028
Реконструкция участка тепломатриалы от ТК 414 б до ТК 415	2 d 600 мм L = 33 м	2028
Реконструкция участка тепломатриалы от ТК 454 до УТ 456	2 d 400 мм L = 73 м	2029
Реконструкция участка тепломатриалы от УТ 456 до границы реконструкции "Красного моста"	2 d 400 мм L = 8 м	2029
Реконструкция участка тепломатриалы от границы реконструкции "Красного моста" до УТ 425	2 d 400 мм L = 32 м	2029
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от ЦТП 914 кв-ла ул. Андрианова 126 до ТК - 4В	2 d 300 мм L = 110 м	2034
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от ТК - 4В до ТК - 4Г	2 d 250 мм L = 72 м	2034
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от УТ ТЭЦ 2-4 до УТ - 203	2 d 1000 мм L = 1109 м	2030
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от ТК - 208А/1 до ТК - 209	2 d 800 мм L = 53 м	2034
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от тк2146/1 до тк214/2	2 d 500 мм L = 173 м	2035
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от ТК - 224 до ТК - 225	2 d 400 мм L = 176 м	2035
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от ТК - 229 до ТК - 229Б	2 d 300 мм L = 125 м	2035
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от УТ - 231 до тк231в	1d 400 мм L = 33 м (обратка)	2035
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от УТ - 248 до тк 248а	2 d 700 мм L = 28 м	2035
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от ТК - 238Д до ТК - 238А	2 d 400 мм L = 140 м	2035
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от УТ - 261А до ЦТП 166 кв-ла ул. Лескова 10а	2 d 300 мм L = 129 м	2035
Реконструкция участка тепломатриалы №2 от ТК - 275К до ТК - 275Л	2 d 300 мм L = 71 м	2035
Реконструкция участка тепломатриалы №1-4 от УТ - 403 до ТК - 407	1 d 700 мм L = 990 м (подача)	2031
Реконструкция участка тепломатриалы №1-4 от ТК - 444Б до УТ - 445Б -> перем. Ду 100	2 d 500 мм L = 161 м	2034
Реконструкция участка тепломатриалы №1-4 от УТ - 401 до УТ - 101Е	2 d 500 мм L = 454 м	2031
Реконструкция участка тепломатриалы №1-4 от УТ - 116 до УТ - 126	2 d 200 мм L = 281 м 2 d 250 мм L = 213 м	2034
Реконструкция участка тепломатриалы №3 от УТ - 301 (ТЭЦ) до ТК - 302	1 d 700 мм L = 877 м (обратка) 1 d 1000 мм L = 430 м (подача) 1 d 1000 мм L = 10 м (обратка)	2032
Реконструкция участка тепломатриалы №3 от УТ - 328 до УТ - 329	1 d 700 мм L = 324 м (подача) 1 d 700 мм L = 663 м (обратка)	2033
Реконструкция участка тепломатриалы №3 от ТК - 330 до узел чуть дальше ТК - 331 (ответвление на ул. Раздольная 57)	1 d 900 мм L = 308 м (подача)	2033
Реконструкция участка тепломатриалы №3 от ТК - 330 до ТК - 331	1 d 700 мм L = 292 м (обратка)	2034
Реконструкция участка тепломатриалы №3 от ТК - 330 до УТ - 333	1 d 500 мм L = 272 м (обратка) 1 d 700 мм L = 293 м (обратка)	2034
Реконструкция участка тепломатриалы №5 от УТ - 5-5 до ЦТП ул. Л.Толстого ба	2 d 100 мм L = 40 м	2035

Также для ряда тепловых сетей АО «Орелгортеплоэнерго» требуются мероприятия первой очереди в целях снижения уровня износа. Сведения о данных мероприятиях представлены в таблице 6.5.4.

Таблица 6.5.4 – Мероприятия АО «Орелгортеплоэнерго» первой очереди в целях снижения уровня износа

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия	Прогнозная стоимость замены тыс.руб.без НДС
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников						
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от ТК в районе дома №30 по ул. Автовокзальная, до ТК в районе дома №251 по ул. Комсомольская	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Автовокзальная, 77	км	0,38	0,38	2024	3 385,50
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от ТК в районе дома №251 по ул. Комсомольская до дома №247 по ул. Комсомольская	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Автовокзальная, 77	км	0,467	0,467	2024	4 160,58
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от дома №6 по пер. Дарвина до ТК в районе дома №12 по пер. Балтийский	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Автовокзальная, 77	км	0,612	0,612	2024	5 451,97
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Автовокзальная, 77: участок от ТК в районе дома №13 по пер. Балтийский до дома №261 по ул. Комсомольская	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Автовокзальная, 77	км	0,389	0,389	2024	3 465,96
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв.): участок от котельной до дома №51 по ул. Планерная	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв)	км	0,34	0,34	2024	3 070,48
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв.): участок от котельной до ТК в районе дома №8 по ул. Кромская	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв)	км	0,66	0,66	2024	5 880,32
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв.): участок от котельной до ЦТП по ул. Саханская, 3д	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв)	км	0,812	0,812	2024	7 234,38
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв.): участок от ТК в районе дома №8 по ул. Машкарина, до дома №10 по ул. Машкарина	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Кромская, 7а (908 кв)	км	0,708	0,708	2024	6 241,95

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия	Прогнозная стоимость замены тыс.руб.без НДС
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Генерала Родина, 69а: участок от ТК-17 до дома №25 по ул.Генерала Жадова	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Генерала Родина, 69а	км	0,644	0,644	2024	5 737,54
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Пролетарская гора, 1: участок от ТК в районе дома №1 по ул. Пролетарская гора до ЦТП по ул. Пролетарская, 7	Тепловая сеть котельной по адресу г. Орел, ул. Пролетарская гора, 1	км	0,18	0,18	2024	1 603,63
Итого						46 232,31
Капитальный ремонт тепловых сетей по проекту ФНБ						
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Авиационная, д. 1 участок от дома № 310 по ул. Комсомольская до дома № 324 по ул. Комсомольская	г. Орел	км	0,508	0,508	2025	5 430,79
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Авиационная, д. 1 участок от дома № 324 по ул. Комсомольская до дома № 332 по ул. Комсомольская	г. Орел	км	0,932	0,932	2025	9 964,21
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пер. Бетонный, 4а участок от котельной до ТК в районе дома № 11 по пер. Бетонный	г. Орел	км	0,74	0,74	2025	7 911,27
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Калинина, 6б участок от котельной до дома № 7 по ул. Достоевского	г. Орел	км	0,596	0,596	2025	6 372,24
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Калинина, 6б участок от ТК в районе дома № 4 по пер. Садовского до дома № 4 по ул. Достоевского	г. Орел	км	0,724	0,724	2025	7 739,76
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Комсомольская, 252а участок от котельной до дома ТК в районе дома № 254 и ТК в районе дома № 244 по ул. Комсомольская	г. Орел	км	0,79	0,79	2025	8 445,83
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 37а участок от котельной до ТК в районе дома № 5 по пер. Комсомольский	г. Орел	км	0,42	0,42	2025	4 490,06

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия	Прогнозная стоимость замены тыс.руб.без НДС
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 37а участок от ТК в районе дома № 6 по пер. Молодогвардейский до ТК в районе дома № 104 по ул. Комсомольская	г. Орёл	км	0,7	0,7	2025	7 483,75
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Латышских стрелков, 109 участок от котельной до ЦТП по ул. Авиационная, 2а	г. Орёл	км	0,608	0,608	2025	6 500,07
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Левый берег р. Оки, 23 участок от котельной до ТК в районе дома № 41 по ул. Черкасская	г. Орёл	км	0,44	0,44	2025	4 703,86
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Левый берег р. Оки, 23 участок от ТК в районе дома № 41 по ул. Черкасская до ЦТП по ул. Черкасская, 32	г. Орёл	км	0,41	0,41	2025	4 383,41
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пр-д. Связистов, 1а участок от ТК в районе дома № 3 по пер. Соляной до дома № 94 по ул. Комсомольская	г. Орёл	км	0,402	0,402	2025	4 297,74
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Генерала Родина, 69а участок от ТК в район дома № 52 по ул. Генерала Родина до дома № 54 по ул. Генерала Родина	г. Орёл	км	0,416	0,416	2025	4 447,16
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Генерала Родина, 69а участок от ТК в районе дома № 2 по ул. Генерала Жадова до ЦТП по ул. Веселая, 24а	г. Орёл	км	0,522	0,522	2025	5 580,79
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, Наугорское шоссе, 27 участок от котельной до дома №19 по Наугорскому шоссе	г. Орёл	км	0,844	0,844	2025	9 023,12
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Октябрьская, 54а участок от дома № 52 по ул. Октябрьская до дома № 8 по ул. Красноармейская	г. Орёл	км	0,468	0,468	2025	5 003,33

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия	Прогнозная стоимость замены тыс.руб.без НДС
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе котельной до ТК в районе дома № 60 по ул. Паровозная	г. Орел	км	0,66	0,66	2025	7 056,38
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе дома № 60 до ТК в районе дома № 9 по пер. Ремонтный	г. Орел	км	0,676	0,676	2025	7 226,73
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Паровозная, 64б участок от ТК в районе дома № 60 до ТК в районе дома № 69 по ул. Паровозная	г. Орел	км	0,44	0,44	2025	4703,93
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе ЦТП ул. Советская, 23 до дома № 15 по ул. Советская	г. Орел	км	0,664	0,664	2025	7098,17
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Революции до дома № 51 по ул. Советская	г. Орел	км	0,54	0,54	2025	5773,32
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Степана Разина, 11б участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Революции до дома № 96 по наб. Дубровинского	г. Орел	км	0,818	0,818	2025	8745,65
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, ул. Тульская, 24а участок от ТК в районе дома № 7 по ул. Деповская до дома № 28 по ул. Шульгина	г. Орел	км	0,696	0,696	2025	7 440,87
Капитальный ремонт тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орёл, пер. Южный, 26б участок от котельной до дома № 2 по ул. Моховская	г. Орел	км	0,25	0,25	2025	2 672,94
Итого						152 495,38

В таблице 6.5.5 представлены необходимые мероприятия первой очереди по реконструкции тепловых сетей ООО «Орловские тепловые магистрали».

Таблица 6.5.5 – Мероприятия ООО «Орловские тепловые магистрали» первой очереди

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия	Прогнозная стоимость замены тыс.руб.без НДС
			до реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников						
Реконструкция тепловой сети в подземных непроходных каналах от компенсатора (ТК-2) до жилого дома по адресу: ул. Часовая, 45: Т1, Т2 диаметр труб-133х4,0, Т3-89х4,5, Т4- 76,0х4,0.	Теплосети по адресу: г. Орёл, ул. Часовая, 45	км	0,075	0,075	2027	1000
Реконструкция тепловой сети в подземных непроходных каналах от ТК-3 до жилого дома по адресу: ул. Часовая, 47: Т1, Т2 диаметр труб-89х4,5, Т3- 76х4,0, Т4- 76х4,0.	Теплосети по адресу: г. Орёл, ул. Часовая, 47	км	0,033	0,033	2026	833,3
Итого						1 833,30